



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2010 - 30 Ιουνίου 2010)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 26^η Αυγούστου 2010 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.

Περιεχόμενα

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
- V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. Ευάγγελος Πετρόπουλος, Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου.
3. Απόστολος Μπαράτσης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 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 στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία 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, 26 Αυγούστου 2010

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ και
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ. και
Αναπληρωτής Διευθύνων
Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

Ευάγγελος Πετρόπουλος

Απόστολος Μπαράτσης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 30/6/2010
(σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007 , άρθρο 5 παράγραφος 6)

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2010

- Τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2010, ανήλθαν σε € 463,6 εκατ., έναντι € 636,3 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2009 μειωμένα κατά € 172,7 εκατ. (- 27,1%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 347,9 εκατ., έναντι € 475,2 εκατ. αντίστοιχα, μειωμένα κατά € 127,3 εκατ. (-26,8 %).
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 2.894,5 εκατ. από € 2.990,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2009, μειωμένος κατά € 95,8 εκατ. (- 3,2%). Από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η ΔΕΗ αναγνώρισε για το α' εξάμηνο 2010 στον κύκλο εργασιών, πρόσθετα έσοδα ύψους € 101,3 εκατ. που αφορούν τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Για λόγους σύγκρισης, το αντίστοιχο μέγεθος του 2009 ήταν € 79,4 εκατ.
- Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια λιανική αγορά είναι μειωμένες κατά 842 GWh (-3,3%), ενώ τα αντίστοιχα έσοδα είναι μειωμένα κατά 4,9%.
- Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψαν το 78% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο του 2010, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2009 ήταν 85,8%. Σε απόλυτα μεγέθη, σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 2.950 GWh. Το αντίστοιχο ποσοστό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα που αποτελεί το τμήμα της αγοράς που είναι εκτεθειμένο κυρίως στον ανταγωνισμό διαμορφώνεται σε 77% έναντι 85,4% πέρυσι.
- Η θερμική παραγωγή τρίτων, αυξήθηκε κατά 1.145 GWh από 359 GWh το α' εξάμηνο του 2009, σε 1.504 GWh το α' εξάμηνο του 2010, αύξηση 419 %. Προς τα τέλη του εξαμήνου, προστέθηκαν άλλα 435 MW θερμικής ισχύος ενός ανεξάρτητου παραγωγού.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους αυξήθηκαν κατά 35,1% από 2.292 GWh το α' εξάμηνο 2009 σε 3.097 GWh το α' εξάμηνο 2010.
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παρήγαγε το α' εξάμηνο 2010 133 GWh έναντι 109 GWh το α' εξάμηνο 2009, αύξηση 24 GWh (+22%). Η παραγωγή από ΑΠΕ τρίτων ανήλθε σε 1.831 GWh το α' εξάμηνο 2010, από 1.610 GWh την αντίστοιχη περίοδο του 2009, αύξηση 221 GWh (+13,7%). Σημειώνεται ότι, τα πρό φόρων κέρδη της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανήλθαν σε € 5,8 εκατ. Έναντι € 2,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2009.
- Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 1.961 GWh έναντι του α' εξαμήνου 2009, το δε ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό μείγμα παραγωγής της ΔΕΗ μειώθηκε σε 47,2% από 52% πέρυσι.
- Το α' εξάμηνο 2010, το 30,4 % των συνολικών εσόδων της Εταιρείας δαπανήθηκε για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπής CO₂, σημειώνοντας αύξηση σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου 2009 που ήταν 28%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 67,2 εκατ., αύξηση 8,7% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το α' εξάμηνο 2010 από την εφαρμογή των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010, εκτιμάται σε € 85-90 εκατ. Σε εφαρμογή της από 26.4.2010 απόφασης 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 α' εξαμήνου 2010 έχουν επιβαρυνθεί με μια εκτίμηση του μεγέθους αυτού, ύψους € 52,1 εκατ. ενώ, η εκτίμηση του αντίστοιχου μεγέθους για το β' εξάμηνο του έτους βασισόμενη σε συγκεκριμένες παραδοχές για τον αριθμό και τις κατηγορίες προσλήψεων και αποχωρήσεων προσωπικού και μεταβλητών στοιχείων μισθοδοσίας, διαμορφώνεται σε ποσό αντίστοιχο με αυτό του α' εξαμήνου.
- Μετά την έναρξη, στο β' τρίμηνο 2010, των προσλήψεων που προβλέπονται από την Προκήρυξη 1/2007, έχουν προσληφθεί 330 εργαζόμενοι. Στο α' εξάμηνο, οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 956, με αποτέλεσμα ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού, σε σχέση με την 31.12.2009, να μειωθεί κατά 626 εργαζόμενους. Σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος στις 30.6.2009, η μείωση αυτή ανέρχεται σε 1.252 εργαζόμενους.
- Η επίδραση για το γ' και δ' τρίμηνο 2010 λόγω της αναστολής από 1.8.2010 της εφαρμογής του μηχανισμού της ρήτρας καυσίμων, με βάση τα τρέχοντα επίπεδα τιμών καυσίμων εκτιμάται σε € 50 εκατ. περίπου.
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 821,1 εκατ. έναντι € 978,3

εκατ. το α' εξάμηνο 2009, μειωμένα κατά € 157,2 εκατ. (-16,1 %). Το περιθώριο EBITDA, ανήλθε σε 28,4%, σε σύγκριση με 32,7% το α' εξάμηνο 2009.

- Οι λειτουργικές ταμιακές ροές ήταν μειωμένες κατά € 115 εκατ. έναντι του αντίστοιχου μεγέθους του α' εξαμήνου 2009.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Αύγουστο 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότηρα κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. 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 από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες αντίστοιχα. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου για την αδειοδότησή του.

Σε ότι αφορά την εν λόγω Μονάδα:

- Στις 22 Μαρτίου 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική ισχύ 811MW
- Στις 27 Μαΐου 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων
- Στις 9 Ιουλίου 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για προσφορά σύνδεσης
- Αναμένεται η υπογραφή της Σύμβασης Μακροχρόνιας Συντήρησης

Επίσης ολοκληρώθηκε η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε στις 09.07.2010 η σχετική μελέτη.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, 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. Την 1^η Απριλίου 2010 υποβλήθηκε νέο αίτημα προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας. Η ΡΑΕ γνωμοδότησε θετικά για το θέμα αυτό τον Ιούλιο του 2010. Ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε στις 23 Απριλίου 2010, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Στη συνέχεια, η ημερομηνία υποβολής προσφορών μετατέθηκε για τις 15.12.2010. Ο προϋπολογισμός του έργου, το οποίο εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Επίκειται η ολοκλήρωση του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας προκειμένου να υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προς έγκριση.

Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης.

Τον Ιούνιο 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 €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. Εκτιμάται ότι θα παράγονται 65.000 MWh ηλεκτρικής ενέργειας ετησίως, που ισοδυναμεί με τις ενεργειακές ανάγκες του 42% των νοικοκυριών του νομού Αρκαδίας, ενώ παράλληλα θα αποφεύγεται η εκπομπή 58.000 τόνων CO₂ από συμβατικές μονάδες. Αναμένεται να δημιουργηθούν 150 θέσεις εργασίας στο Νομό κατά τη διάρκεια της κατασκευής του έργου και 30 μόνιμες θέσεις κατά την λειτουργία του.

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 στις 23.06.2010 και υποβλήθηκαν 6 προσφορές οι οποίες διαβιβάστηκαν στην αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης. Προβλεπόμενη ημερομηνία ένταξης εντός του 2012.

Θέση εκτός λειτουργίας της Μονάδας I του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας

Τον Ιούνιο 2010 τέθηκε εκτός λειτουργίας η Μονάδα I, ισχύος 70MW, του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Πτολεμαΐδας μετά τη συμπλήρωση 50 χρόνων από την έναρξη λειτουργίας της το 1959. Η συγκεκριμένη Μονάδα θα παραμείνει σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας.

ΥΗΕ Μεσοχώρας

Μετά την έκδοση της απόφασης 141/2010 της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι εργασίες των ενεργών Συμβάσεων, για την ολοκλήρωση του έργου, έχουν διακοπεί. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το έργο του υδροηλεκτρικού σταθμού της 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. Εξετάζεται από τη ΔΕΗ η δυνατότητα 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. Το Έργο εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί το έτος 2014.

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 υπεγράφη 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 και τον Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9^{ος} 2011).

Το Μάιο 2010 υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα καταβάλει στον Ανάδοχο € 31 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες.

Βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού και έχει σχεδόν ολοκληρωθεί η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών.

Τον Ιούνιο 2010 τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έκδοσης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος.

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 αιολικής 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, τον Ιούνιο του 2010, ενέκρινε την ανάθεση της προμήθειας και εγκατάστασης Συστήματος Διαχείρισης των Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής στην Εταιρεία ΕFACEC Sistemas de Electrónica S.A., μετά από διεθνή μειοδοτικό ανοικτό διαγωνισμό.

Με το Σύστημα αυτό που θα είναι της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας, θα τηλεοπτεύονται και θα τηλεχειρίζονται από το Κέντρο Ελέγχου Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής όλες οι καλωδιακές γραμμές Υψηλής Τάσης, όλοι οι μεγάλοι Υποσταθμοί Υψηλής προς Μέση Τάση και θα δημιουργηθεί η δυνατότητα να τηλεοπτεύεται 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.
- Ασφαλέστερες συνθήκες εργασίας για το τεχνικό προσωπικό της ΔΕΗ.
- Μείωση των δαπανών εκμετάλλευσης της Εταιρείας.

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 οικονομικές καταστάσεις του α' εξαμήνου περιλαμβάνουν εκτίμηση της επίδρασης της μείωσης της μισθοδοσίας από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων.

Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το α' εξάμηνο 2010 από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων εκτιμάται σε € 85-90_ 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 α' εξαμήνου 2010, έχουν επιβαρυνθεί με μια εκτίμηση του μεγέθους αυτού ύψους Ευρώ 52,1 εκατ. ενώ, η εκτίμηση του αντίστοιχου μεγέθους για το β' εξάμηνο του έτους βασισόμενη σε ορισμένες παραδοχές αριθμού και κατηγοριών προσλήψεων και αποχωρήσεων προσωπικού και μεταβλητών στοιχείων μισθοδοσίας, διαμορφώνεται σε ποσό αντίστοιχο με αυτό του α' εξαμήνου.

Προσλήψεις και αποχωρήσεις προσωπικού

Μετά την έναρξη, στο β' τρίμηνο 2010, των προσλήψεων που προβλέπονται από την Προκήρυξη 1/2007 έχουν προσληφθεί 330 εργαζόμενοι. Στο α' εξάμηνο, οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 956, με αποτέλεσμα ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού, σε σχέση με την 31.12.2009, να μειωθεί κατά 626 εργαζόμενους. Σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος στις 30/6/2009, η μείωση αυτή ανέρχεται σε 1.252 εργαζόμενους.

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. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η αύξηση του Ε.Φ.Κ. από Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της για το έτος 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 90-100 εκατ. περίπου. Επιπρόσθετα, εκτιμάται ότι η πρόσθετη αύξηση βάσει του Ν. 3845/06.05.10, από Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 412 ανά χιλιόλιτρο, θα έχει μια επιπρόσθετη επιβάρυνση στα αποτελέσματα του 2010 ύψους € 9 εκατ.

Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης(ΕΦΚ) στην Ηλεκτρική Ενέργεια:

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 επιβλήθηκε ΕΦΚ, από 2/05/10, στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας ή που προέρχεται από άλλα κράτη μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του ΕΦΚ για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα λεπτά) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00(πέντε ευρώ) όταν διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση. Τα εν λόγω ποσά δεν επιβαρύνουν τη ΔΕΗ αλλά τους τελικούς καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές της ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπρόσθετα, επιβλήθηκε χρέωση Δικαιωμάτων Εκτέλεσης Τελωνιακών Εργασιών (ΔΕΤΕ) ύψους 5⁰/₁₀₀, σύμφωνα με το Ν.2093/92 άρθρο 9 παρ. 5,6,7.

Η εκτιμώμενη μέση χρέωση λόγω ΔΕΤΕ, που επιβαρύνει τον τελικό καταναλωτή θα είναι της τάξης των 0,50 ευρώ ανά 1.000 kWh .

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι υποχρεωμένη να συνεισπράττει τον ΕΦΚ και το ΔΕΤΕ με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος και να τους αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο.

Μηχανισμός Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμων (Ρήτρα καυσίμων)

Σε ότι αφορά την από 1.1.2010 εφαρμογή του Μηχανισμού Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμου, κατά το πρώτο τρίμηνο 2010 δεν προέκυψε οποιαδήποτε χρέωση/ πίστωση για τους καταναλωτές, παρά την άνοδο των διεθνών ενεργειακών τιμών.

Κατά το δεύτερο τρίμηνο 2010 προέκυψαν οι ακόλουθες μοναδιαίες χρεώσεις της Ρήτρας Καυσίμου:

Υψηλή Τάση = 0,22 ευρώ ανά 1.000 kWh

Μέση Τάση = 0,23 ευρώ ανά 1.000 kWh

Χαμηλή Τάση = 0,24 ευρώ ανά 1.000 kWh

Οι ανωτέρω χρεώσεις αντιστοιχούν σε αναπροσαρμογή της τάξης του 0,23% σε σχέση με το μέσο κόστος της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ανά kWh. Με Υπουργική Απόφαση ανεστάλη από 1ης Αυγούστου 2010, η εφαρμογή του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών διεθνών τιμών καυσίμων. Η επίδραση για το γ' και δ' τρίμηνο 2010, με βάση τα τρέχοντα επίπεδα τιμών καυσίμων εκτιμάται σε € 50 εκατ. περίπου.

Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από την μεταβολή των τιμών των υγρών καυσίμων

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης για ποσοστό 50-60% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που εκτιμάται ότι θα καταναλωθούν εντός του έτους 2010. Σε ό,τι αφορά το α' εξάμηνο 2010, το αντίστοιχο ποσοστό διαμορφώνεται σε 50-65%. Το α' εξάμηνο 2010 από την ενεργοποίηση του μηχανισμού αντιστάθμισης η ΔΕΗ εισέπραξε ποσό € 1,2 εκατ.

Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ)

Με απόφαση του ΥΠΕΚΑ τον Αύγουστο 2010, θεσπίστηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, που θα χορηγείται σε ευπαθείς ομάδες καταναλωτών, με οικογενειακό εισόδημα μικρότερο από το ατομικό αφορολόγητο όριο της κατηγορίας των.

Η Υποβολή των αιτήσεων, προβλέπεται, να ξεκινήσει την 1^η Οκτωβρίου του 2010, ενώ η εφαρμογή του ΚΟΤ θα ξεκινήσει την 1^η Ιανουαρίου του 2011.

8η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Πραγματοποιήθηκε στις 29 Ιουνίου 2010, η 8η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, η οποία μεταξύ άλλων ενέκρινε τη διανομή μερίσματος για την εταιρική χρήση από 1.1.2009 έως 31.12.2009, ύψους €1,00 ανά μετοχή.

Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser

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., κατά τη συνεδρίαση της 28^{ης} Απριλίου 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών στις 23 Ιουνίου 2010.

Η κοινή εταιρεία 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.

Εντός του τελευταίου τριμήνου του 2010 αναμένεται η δημοσίευση του διαγωνισμού για την/τις μονάδες Mechanical Biological Treatment (MBT) στο Νομό Αττικής .

Πλαίσιο Συμφωνίας μεταξύ ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ

Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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 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 που ολοκληρώνεται σε διάστημα ενός έτους περίπου από σήμερα. 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 1^η Ιουνίου 2010.

Πλαίσιο Συμφωνίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

Τον Αύγουστο του 2010 το Δ.Σ. της ΔΕΗ 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 ελαχίστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου A-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως αυτοπρομηθευόμενη. Έως ότου πληρωθούν οι απαραίτητες για την ικανοποίηση των αναγκών αυτών προϋποθέσεις και για χρονικό διάστημα περίπου (6) μηνών, η ΔΕΗ Α.Ε. θα προμηθεύει την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με την απαιτούμενη Ηλεκτρική Ενέργεια με χρέωση το αντίστοιχο μηνιαίο μέσο όρο της Οριακής Τιμής Συστήματος για τις ώρες που αντιστοιχούν στην προμήθεια της και που δεν εμπίπτουν με τη ζώνη φορτίου της ανωτέρω παραγράφου 1., πλέον των συνηθών επιβαρύνσεων και χρεώσεων, όπως ενδεικτικά, Χρήσεως Συστήματος, Ισχύος, Επικουρικών Υπηρεσιών και Λοιπών.
3. Επίσης στο ίδιο πλαίσιο συμφωνίας διευθετήθηκαν 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 και που προσδιορίζεται κατά συμβιβασμό σε € 82,6 εκατ.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

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 παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του.

Οι υφιστάμενες 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 τον Όμιλο σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις του από την προμήθεια καυσίμων.

Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το β' τρίμηνο του 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού.

Κίνδυνος αγοράς

Ο Όμιλος 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. Ο Όμιλος έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών για μέρος των καταναλώσεων υγρών καυσίμων το β' εξάμηνο του 2009 και το 2010, καθώς και την προαγορά δικαιωμάτων CO₂ και συμμετοχή σε Carbon Funds, 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, καθορίζονται 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 μπορεί να επηρεάσει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Ενόψει αυτού του ενδεχομένου η Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων.

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάταξη των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά.

Τέλος, η Μητρική Εταιρεία, έχει καταρτίσει πολιτική προστασίας 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. Ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις ταμιακές του ροές 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.

Οικονομική Συγκυρία.

Η γενικότερη οικονομική συγκυρία μπορεί να οδηγήσει σε καθυστέρηση της οικονομικής ανάκαμψης, με συνέπεια τη μείωση της ζήτησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, αλλά και την αύξηση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό.

Η αυξανόμενη ένταση και έκταση του ανταγωνισμού που αντιμετωπίζει ο Όμιλος, τόσο στο επίπεδο της Χονδρικής όσο και στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς, σε συνδυασμό με τη μη άρση των στρεβλώσεων των τιμολογίων, συνεπάγεται απώλεια μεριδίων που επηρεάζει δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας. Τον Ιούνιο 2010, η Εταιρεία ζήτησε από τη ΡΑΕ, τη μείωση συγκεκριμένων εμπορικών τιμολογίων στην κατεύθυνση εφαρμογής των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου. Για την πρόταση αυτή που καλύπτει την περίοδο μέχρι την εφαρμογή των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου, αναμένεται η γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαρίζει 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, αυτασφαλίζεται. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η Εταιρεία προγραμματίζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

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 κεφαλαιακών 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 BBB- σε BB+, μετά την επανεκτίμηση . 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 μετακυλίει στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια τις αυξήσεις των τιμών των καυσίμων,
- τα χαμηλά ρυθμιζόμενα τιμολόγια, που δεν αντανakλούν 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.

Τέλος, η S&P αναφέρει ότι η τρέχουσα αξιολόγηση της ΔΕΗ αντανakλά 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.

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 αυτά να μην αντανakλούν δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη χονδρεμπορική αγορά. Στην περίπτωση που ο υφιστάμενος μηχανισμός ρήτρας καυσίμου είναι σε ισχύ, καλύπτει εν μέρει τον κίνδυνο αυτό. Σημειώνεται ότι, από την 1^η Αυγούστου 2010 ανεστάλη η ισχύς του υφιστάμενου μηχανισμού ρήτρας καυσίμων.

Επιπροσθέτως, ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας, σε συνδυασμό και με «τον κίνδυνο έκθεσης σε ανταγωνισμό» όπως περιγράφεται παραπάνω.

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 25 εκατ τόνων CO₂ την πενταετία 2008-2012, ενώ η εκτίμηση του ελλείμματος της 3ετίας 2010-2012 είναι της τάξης των 7 εκατ. τόνων CO₂ για το βασικό σενάριο εκπομπών, με πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ 4 εκατ. τόνων κατ' ελάχιστο ως και 12 εκατ. τόνων κατά μέγιστο (ακραία σενάρια εκπομπών).

Ήδη 23 εκατ. τόνοι ελλείμματος έχουν πλήρως διασφαλισθεί έναντι κινδύνου μεταβολής των τιμών ως εξής:

- (α) ένα μέρος καλύπτεται σταδιακά ως και το 2012 με αγορές CERs κυρίως μέσω Ταμείων Δικαιωμάτων Εκπομπών (Carbon Funds) σε προσυμφωνημένες τιμές,
- (β) το υπόλοιπο έχει ήδη καλυφθεί από αγορές EUAs εντός του 2009.

Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, η εκτίμηση της επιβάρυνσης του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ είναι της τάξης των € 27 εκατ. ανά έτος για την περίοδο 2010-2012 για το βασικό σενάριο εκπομπών, με πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ € 15 εκατ. κατ' ελάχιστο ως και € 48 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 του Ομίλου και κατ' επέκταση των οικονομικών του 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 ΕΕ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Η εφαρμογή της νέας Οδηγίας 2009/72, αναμένεται να οδηγήσει σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ, με την προώθηση του νομικού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ τουλάχιστον των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής. Για την έκταση και τη μορφή του διαχωρισμού δεν έχουν ακόμη ληφθεί οι τελικές αποφάσεις από την Πολιτεία και την Εταιρεία.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία η 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 μπορεί 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 Γενικού Οικονομικού Συμφέροντος (ΥΓΟΣ) και Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας(ΥΚΩ)

Η ΔΕΗ δεν ανακτά πλήρως το κόστος το οποίο επωμίζεται για την κάλυψη των ΥΓΟΣ και 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 αλλαγή που έγινε στον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης δεν αντανάκλαται στην ισχύουσα μεθοδολογία υπολογισμού των ΥΚΩ και ο κίνδυνος αυτός επιτείνεται μετά την αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο Diesel.

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, 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.

Επικαιροποίηση του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής (ΜΟΧΠ) και του Μνημονίου στις συγκεκριμένες προϋποθέσεις Οικονομικής Πολιτικής της 3ης Μαΐου 2010

Στο επικαιροποιημένο Μνημόνιο του Αυγούστου 2010 αναφέρονται για τον τομέα της ενέργειας τα ακόλουθα:

- Η κυβέρνηση θα καταστήσει εφικτή την ουσιαστική απελευθέρωση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και θα προχωρήσει ο εξορθολογισμός των τιμολογίων με παράλληλη εξασφάλιση της προστασίας για τις πιο ευάλωτες οικονομικά ομάδες του πληθυσμού.
- Ο κρατικός προϋπολογισμός του 2011 θα περιλαμβάνει τη σταδιακή εισαγωγή «πράσινου φόρου» στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, με απόδοση Ευρώ 300 εκατ. στο 2011

Μέχρι το 4^ο Τρίμηνο 2010

- Η Κυβέρνηση θα παρουσιάσει 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 θα υιοθετήσει 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 αποτελεσματική υλοποίηση της απελευθέρωσης.
Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει σχέδιο ώστε είτε να απονεμίσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.
Η κυβέρνηση θα υιοθετήσει ένα μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα από αυτή τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανakλούν, σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές. Η Κυβέρνηση θα παράσχει 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 θα προσδιορίσει τα περιουσιακά στοιχεία και το προσωπικό που σχετίζονται με το σύστημα μεταφοράς ενέργειας και το σύστημα διανομής της ενέργειας.

Μέχρι το 1^ο Τρίμηνο 2011

- Η Κυβέρνηση ξεκινά την υλοποίηση του σχεδίου για το άνοιγμα σε τρίτους της παραγωγής ενέργειας από λιγνίτη.
Η Κυβέρνηση υλοποιεί την απόφασή της είτε να εκχωρήσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.

Η Κυβέρνηση ξεκινά να υλοποιεί το μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανakλούν σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τις πιο ευάλωτες ομάδες καταναλωτών.

Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες του δικτύου είναι αποδεδειγμένες από δραστηριότητες προσφοράς, όπως προβλέπεται στο δεύτερο και τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, τα ακόλουθα μέτρα θα υλοποιηθούν:

- Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει απόφαση για τις λεπτομέρειες της αποδέσμευσης του διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας και θα υιοθετήσει την απαραίτητη νομοθεσία για να διασφαλίσει την πλήρη αποδέσμευση των χειριστών συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικού και φυσικού αερίου, μέχρι το Μάρτιο του 2012.
- Η Κυβέρνηση θα διασφαλίσει τη δημιουργία ενός ανεξάρτητου διαχειριστή του συστήματος διανομής, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας.

Η Κυβέρνηση θα μεταφέρει στη ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) όλες τις ρυθμιστικές εξουσίες που αποδίδονται από την ΕΕ στους ρυθμιστές ενέργειας στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας (αδειοδότηση, πρόσβαση δικτύου, χρεώσεις δικτύου, επίβλεψη αγοράς κ.α.)

Η κυβέρνηση θα λάβει μέτρα ώστε να εξασφαλίσει την ανεξαρτησία της ΡΑΕ (αμερόληπτη και διαφανής επιλογή του διοικητικού συμβουλίου, αρμοδιότητες διοίκησης σε σχέση με τον προϋπολογισμό, το προσωπικό κ.τ.λ., σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

Μέχρι το 4^ο Τρίμηνο 2011

- Η Κυβέρνηση θα καταργήσει τα ρυθμιζόμενα από αυτήν τιμολόγια για τους πελάτες, εκτός από τα νοικοκυριά και τις μικρές επιχειρήσεις (όπως ορίζεται από το δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας). Μέχρις ότου τα ανωτέρω εξειδικευθούν περαιτέρω, δεν είναι δυνατή η οποιαδήποτε εκτίμηση της επίδρασης στην οικονομική θέση της Εταιρείας.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ

Για το σύνολο του έτους εκτιμάται ότι:

- η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο εσωτερικό της χώρας θα μειωθεί κατά 1,6% περίπου έναντι μικρής αύξησης 0,7% που είχε αρχικά προβλεφθεί έναντι του 2009
- οι πωλήσεις της ΔΕΗ στο εσωτερικό της χώρας θα μειωθούν κατά 5,5% έναντι της αρχικής πρόβλεψης για 1,8%, λόγω κυρίως της εντεινόμενης απώλειας μεριδίου αγοράς στις κατηγορίες υψηλού περιθωρίου κέρδους. Το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για το 2010 εκτιμάται ότι θα μειωθεί στο 95,6%, ενώ το αντίστοιχο μερίδιο της αγοράς στις κατηγορίες πελατών υψηλού περιθωρίου κέρδους θα μειωθεί σε 86,1 % από 98,3% το 2009.
- το κόστος του ενεργειακού ισοζυγίου θα είναι ελαφρώς αυξημένο σε σχέση με τον προϋπολογισμό, καθώς παρά τις χαμηλότερες ποσότητες (λόγω της χαμηλότερης ζήτησης), τα επίπεδα των διεθνών τιμών των καυσίμων (σε €) διαμορφώνονται σε υψηλότερα επίπεδα από αυτά του προϋπολογισμού, ενώ η κατανάλωση diesel επιβαρύνεται από την κατάργηση της απαλλαγής από τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης κατά περίπου € 90-100 εκατ.
- λαμβάνοντας υπόψη τη σημαντική εκτιμώμενη μείωση της μισθοδοσίας (κυρίως το 2ο εξάμηνο με την εφαρμογή και του Ν. 3845/2010), και εξαιρώντας την επίπτωση από την αλλαγή της λογιστικής αναγνώρισης σε έσοδο των συμμετοχών καταναλωτών, καθώς και την έκτακτη εφάπαξ εισφορά στους ασφαλιστικούς οργανισμούς προσωπικού ΔΕΗ, η εκτίμηση των κερδών προ φόρων για το σύνολο του έτους κυμαίνεται στα επίπεδα του εγκεκριμένου προϋπολογισμού.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2010 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

	30.06.2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	179	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	20.737	(8.866)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-
	20.949	(8.866)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(111)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	1	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	87.243	-
SENCAP Α.Ε.	137	-
	87.381	(111)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ	280.825	(302.133)
	280.825	(302.133)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 έχουν ως εξής:

	30.06.2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	19	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.947	(3.269)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	2.970	(3.269)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(927)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	1	-
ΛΑΡΚΟ	27.751	(3.243)
	27.752	(4.170)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ	10.386	(277.820)
	10.386	(277.820)

Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)

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 συμφωνίζονται 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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύεται η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ.. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεπαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009. Μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας € 3,8 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης την 30^η Ιουνίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 8,6 εκατ.

Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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 από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Όπως προβλέπεται, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύνταξη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας λιγνίτη που ολοκληρώνεται σε διάστημα ενός έτους περίπου από σήμερα. 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 1^η Ιουνίου 2010.

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.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	30.06.2010	30.06.2009	30.06.2010	31.12.2009
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	98.970	88.312	13.021	8.674
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	232.429	225.929	42.540	40.772
	331.399	314.241	55.561	49.446

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοφόρου 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 περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.10	30.06.09	30.06.10	30.06.09
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	228	200	122	100
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	77	171	53	92
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	1	-	1
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	4	3	4	3
	309	375	179	196
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	865	805	865	805
- Εργοδοτικές εισφορές	97	101	97	101
-Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	151	-	151
	962	1.057	962	1.057
	1.271	1.432	1.141	1.253

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.

Αθήνα , 26 Αυγούστου 2010

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς τους μετόχους της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») της 30ης Ιουνίου 2010 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007. Η Διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο «ΔΛΠ» 34). Δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως προς πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος της επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη

διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

Βάση για συμπέρασμα με επιφύλαξη

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος επιβάρυναν τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 με πρόβλεψη για κάλυψη υποχρέωσης από εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων διοξειδίου του άνθρακα ύψους Ευρώ 14.3 εκατ. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 3.5, παρά το ότι δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις αναγνώρισης πρόβλεψης σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία», δεδομένου ότι οι πραγματικές εκπομπές αερίων διοξειδίου του άνθρακα της περιόδου δεν υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος προέβησαν στην παρέκκλιση αυτή επικαλούμενοι την επίτευξη της ακριβοδίκαιης παρουσίασης της οικονομικής θέσης της Εταιρείας και του Ομίλου. Κατά συνέπεια, τα καθαρά αποτελέσματα και τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου είναι μειωμένα κατά Ευρώ 10.9 εκατ. (μετά την αφαίρεση του αναλογούντος φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 3.4 εκατ.), αντίστοιχα.

Συμπέρασμα με επιφύλαξη

Με βάση τη διενεργηθείσα επισκόπηση και εκτός από τις επιπτώσεις του θέματος που μνημονεύεται στην παράγραφο «Βάση για συμπέρασμα με επιφύλαξη» δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας, οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Η επισκόπησης μας δεν εντόπισε οποιαδήποτε ασυνέπεια ή αναντιστοιχία των λοιπών στοιχείων της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν.3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης, με τη συνημμένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 26 Αυγούστου 2010

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Πάνος Παπάζογλου

A.M. ΣΟΕΛ 16631
ERNST & GIANΓK (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ
11^ο ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51
ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
A.M. ΣΟΕΛ 107

IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2010**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 26 Αυγούστου 2010 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
&
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ.....	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	10
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	15
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	15
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	16
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ.....	17
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	18
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	21
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ.....	21
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	22
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	35
13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	36

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΘΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμ ένο)	01.04.2010- 30.06.2010	01.04.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμ ένο)	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμένο)	01.04.2010- 30.06.2010	01.04.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμέ νο)
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.607.461	2.742.906	1.253.493	1.337.205	2.598.589	2.738.571	1.249.344	1.333.000
Λοιπές Πωλήσεις	286.992	247.455	149.741	126.125	286.992	247.455	149.741	126.125
	<u>2.894.453</u>	<u>2.990.361</u>	<u>1.403.234</u>	<u>1.463.330</u>	<u>2.885.581</u>	<u>2.986.026</u>	<u>1.399.085</u>	<u>1.459.125</u>
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	486.160	543.070	220.200	274.987	483.819	540.301	219.064	273.550
Καύσιμα	893.567	880.688	475.883	412.258	893.567	880.688	475.883	412.258
Αποσβέσεις	236.996	218.361	118.630	109.059	234.900	216.004	117.568	107.935
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	330.710	273.851	197.845	138.756	333.979	278.921	199.398	139.593
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	141.525	138.669	71.733	65.175	141.525	138.669	71.733	65.175
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	17.065	39.210	4.303	18.098	17.065	39.210	4.303	18.098
Λοιπές προβλέψεις	61.374	32.869	25.985	15.188	61.326	32.857	25.964	15.176
Ζημίες/(Κέρδη) από κάλυψη υποχρεώσεων CO ₂ προηγούμενων χρήσεων	(2.454)	(19.177)	(3.476)	6.424	(2.454)	(19.177)	(3.476)	6.424
Χρηματοοικονομικά έξοδα	78.683	89.713	40.507	36.435	78.655	89.655	40.484	36.378
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(17.634)	(8.513)	(10.664)	(3.500)	(17.570)	(9.494)	(10.621)	(4.258)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	200.045	166.660	139.362	84.284	197.196	163.959	137.676	82.817
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.023)	(619)	(389)	(132)	2.764	-	2.764	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	5.848	(688)	3.347	(999)	5.848	(688)	3.347	(999)
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>463.591</u>	<u>636.267</u>	<u>119.968</u>	<u>307.297</u>	<u>454.961</u>	<u>635.121</u>	<u>114.998</u>	<u>306.978</u>
Φόρος εισοδήματος	(115.736)	(161.036)	(29.575)	(78.738)	(114.335)	(160.282)	(28.851)	(78.151)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	<u>347.855</u>	<u>475.231</u>	<u>90.393</u>	<u>228.559</u>	<u>340.626</u>	<u>474.839</u>	<u>86.147</u>	<u>228.827</u>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	<u>1,50</u>	<u>2,05</u>	<u>0,39</u>	<u>0,99</u>				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	<u>232.000.00</u> <u>0</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>				

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμ ένο)	01.04.2010- 30.06.2010	01.04.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμ ένο)	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφω μένο)	01.04.2010- 30.06.2010	01.04.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμ ένο)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	347.855	475.231	90.393	228.559	340.626	474.839	86.147	228.827
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(16.077)	8.272	(10.605)	12.502	(16.077)	8.272	(10.605)	12.502
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	(180)	(109)	(7.422)	(109)	(180)	(109)	(7.422)	(109)
Φόρος που αναλογεί	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(16.257)	8.163	(18.027)	12.393	(16.257)	8.163	(18.027)	12.393
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	331.598	483.394	72.366	240.952	324.369	483.002	68.120	241.220

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2010	31.12.2009	30.06.2010	31.12.2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.287.639	13.142.337	13.198.067	13.054.387
Ασώματες ακινητοποιήσεις	83.189	78.813	83.102	78.692
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	18.235	34.312	18.235	34.312
Λοιπά	35.095	33.219	103.737	96.827
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.424.158	13.288.681	13.403.141	13.264.218
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	848.035	807.706	847.214	806.909
Απαιτήσεις	1.312.915	1.207.735	1.324.690	1.226.014
Χρηματικά Διαθέσιμα	749.964	480.042	735.677	471.782
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.910.914	2.495.483	2.907.581	2.504.705
Σύνολο Ενεργητικού	16.335.072	15.784.164	16.310.722	15.768.923
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια				
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
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	5.020.036	5.026.614	4.983.895	4.990.473
Αποθεματικά	282.532	298.789	282.532	298.789
Αποτελέσματα εις νέο	1.032.854	909.374	1.050.298	933.426
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.561.959	6.461.314	6.543.262	6.449.225
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.462.959	2.857.751	3.462.959	2.857.751
Προβλέψεις	500.809	502.394	499.703	501.036
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.941.766	2.998.182	2.936.698	2.992.121
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.905.534	6.358.327	6.899.360	6.350.908
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.150.784	1.103.009	1.145.432	1.100.641
Μερίσματα πληρωτέα	232.083	91	232.083	91
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	225.445	148.503	231.337	155.141
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	150.000	213.500	150.000	213.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.109.267	1.499.420	1.109.248	1.499.417
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.867.579	2.964.523	2.868.100	2.968.790
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	16.335.072	15.784.164	16.310.722	15.768.923

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Κεφ/μενες					Αποθεματικά				
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. παγίων	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	3.099	208.433	211.532	241.099	4.981.366
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	475.231	475.231
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	-	8.163
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	475.231	483.394
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	-	(446)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.256.570	(947.342)	11.371	207.878	219.249	716.330	5.464.314
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	347.855	347.855
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	-	(16.257)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	347.855	331.598
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(597)	(597)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	5.020.036	(947.342)	(5.440)	207.807	202.367	1.032.854	6.561.959

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2008	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	3.099	208.433	211.532	267.707	4.981.947
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	474.839	474.839
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	-	8.163
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	474.839	483.002
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	(1)	(447)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2009	1.067.200	106.679	45.628	4.230.543	(947.342)	11.371	207.878	219.249	742.545	5.464.502
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	340.626	340.626
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	-	(16.257)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	340.626	324.369
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	24	24
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	4.983.895	(947.342)	(5.440)	207.807	202.367	1.050.298	6.543.262

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμένο)	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2009- 30.06.2009 (αναμορφωμένο)
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	463.591	636.267	454.961	635.121
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	329.299	299.999	326.982	297.416
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(37.297)	(37.899)	(37.095)	(37.673)
Χρεωστικοί τόκοι	73.421	85.716	73.389	85.658
Λοιπές αναμορφώσεις	96.430	56.250	100.078	55.876
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(243.869)	(176.201)	(236.934)	(178.547)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(45.132)	(77.618)	(47.346)	(75.914)
Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	636.443	786.514	634.035	781.937
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(476.324)	(477.235)	(472.419)	(473.898)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	1.446	75.518	1.942	73.445
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	16.474	8.513	16.410	9.494
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	(2.400)	(8.000)	(195)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(458.404)	(395.604)	(462.067)	(391.154)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(63.500)	(251.709)	(63.500)	(252.500)
Είσπραξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	896.000	930.645	896.000	930.645
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(684.073)	(895.198)	(684.057)	(895.182)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(56.536)	(98.888)	(56.508)	(98.829)
Πληρωμή μερισμάτων	(8)	-	(8)	-
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	91.883	(315.150)	91.927	(315.866)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	269.922	75.760	263.895	74.917
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	480.042	103.450	471.782	100.391
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	749.964	179.210	735.677	175.308
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	749.964	179.210	735.677	175.308

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό της Μητρικής Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Μητρικής Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

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

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2010 και 2009, ήταν 21.956 και 23.208 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 30 Ιουνίου 2010 και 2009, 175 και 249 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 147 και 199, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 39 σταθμοί ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.054 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 224.200 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 επί των γραμμών μεταφοράς μήκους περίπου 1.900 χιλιομέτρων, περίπου 200 χιλιόμετρα αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

1. ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΔΕΣΜΗΕ ΑΠΟ 9.02.2010

Με θέμα **Εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ ενόψει της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς.**

Ο ΔΕΣΜΗΕ ενημερώνει τους Συμμετέχοντες στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας για την εφαρμογή των διατάξεων του ΚΔΣ&ΣΗΕ ενόψει της Πέμπτης Ημέρας Αναφοράς, που είναι η 16 Μαρτίου 2010 (ΦΕΚ 2564/2009). Αργότερα με την Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/οικ.13396 από 30.06.2010 ορίστηκε τελικά η 23^η Σεπτεμβρίου 2010.

Συγκεκριμένα, καθορίζει τις διαδικασίες εφαρμογής των διατάξεων που σχετίζονται με:

- εκκαθάριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού
- εκκαθάριση των Αποκλίσεων
- εκκαθάριση Λογαριασμού Προσαυξήσεων
- εκκαθάριση Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, Ειδικού Τέλους ΑΠΕ, ΥΚΩ
- εκκαθάριση Επικουρικών Υπηρεσιών
- μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος
- συγκεντρωτικά σημειώματα και παραστατικά από το ΔΕΣΜΗΕ

2. ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/27/2528 από 11.02.2010

ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010

Με θέμα **Υπολογισμός του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2009.**

Καθορίστηκε το ύψος του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2009 σε Ευρώ 416.542.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

3. ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΩΝ ΑΛΛΑΓΩΝ (ΥΠΕΚΑ)

Δ5/ΗΛ/Β/Φ.1.16/11/2829 από 11.02.2010

ΦΕΚ 189/2010 από 25.02.2010

Με θέμα **Συντελεστές επιμερισμού του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ και χρεώσεις ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2010.**

Καθορίστηκε το ύψος των Συντελεστών επιμερισμού του Ετησίου Ανταλλάγματος για την κάλυψη Δαπανών Παροχής ΥΚΩ και των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2010.

4. ΦΕΚ 350/2010 από 30.03.2010

Απόφαση ΡΑΕ 506/2010

Με θέμα **Αναπροσαρμογή ετήσιων ανταποδοτικών τελών για το 2010.**

Με Απόφαση της ΡΑΕ, το ποσό του ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους κατά το έτος 2009, ορίζεται στο ποσό των **0,06457€** το οποίο στρογγυλοποιείται σε έξι λεπτά **0,06 €** κατά απορροφώμενη MWh.

5. ΦΕΚ Β΄ 527 από 26.04.2010

Απόφαση ΡΑΕ 772/2010

Με θέμα **Αναπροσαρμογή του ορίου ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2009, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999.**

Το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2009, ανέρχεται στο ποσό των **€ 717**

6. ΦΕΚ Α΄ 63 από 3.05.2010

N 3844/2010

Αφορά στην **προσαρμογή της ελληνικής νομοθεσίας στην Οδηγία 2006/123/ΕΚ σχετικά με τις υπηρεσίες στην εσωτερική αγορά και άλλες διατάξεις.**

Ο Νόμος αυτός θεσπίζει τις γενικές διατάξεις που διευκολύνουν την άσκηση της ελευθερίας εγκατάστασης των παροχών υπηρεσιών και την ελεύθερη παροχή υπηρεσιών, διατηρώντας υψηλό ποιοτικό επίπεδο υπηρεσιών.

7. Γνωμοδότηση ΡΑΕ 237/2010 από 6.05.2010

Με θέμα **Τιμολόγια Ρυθμιστικού Ελέγχου ΔΕΗ Α.Ε.**

Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί:

Α. Για την άμεση υιοθέτηση, προς άρση των **υφιστάμενων σταυροειδών επιδοτήσεων**, των νέων κατηγοριών Πελατών και των νέων τιμολογιακών δομών που προτείνονται από τη ΔΕΗ Α.Ε., για το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου προμήθειας, όπως προσδιορίζονται βάσει των διαθέσιμων στοιχείων για τα χαρακτηριστικά του φορτίου τους, λαμβάνοντας υπόψη την αναλογία της κατανάλωσης Η/Ε σε ώρες χαμηλού και υψηλού φορτίου.

Β. Για την άμεση εφαρμογή του **Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ)**

Γ. Για την αναπροσαρμογή του **επιτρεπόμενου εσόδου**, και συνεπώς και του **ύψους του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων** ανά νέα κατηγορία Πελατών, επί τη βάση των κοστολογικών στοιχείων για το 2009 (απολογιστικά), και για το 2010 και 2011 (προϋπολογιστικά).

Επίσης, η ΡΑΕ συνιστά την άμεση, εντός του 2010, εφαρμογή της πρώτης φάσης μείωσης του εμπορικού τιμολογίου, μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναπροσαρμογής που περιγράφεται στην ως άνω παρ. Γ.

8. Επιστολή ΔΕΗ/Γρ.Δ/2391/18.05.2010 προς ΡΑΕ

Με θέμα **Αναγκαιότητα αναπροσαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ανταλλάγματος των ΥΚΩ για την ανάκτηση επιπροσθέτων δαπανών της ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με την ηλεκτροπαραγωγή στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.**

Η ΔΕΗ ζητά από τη ΡΑΕ να γνωμοδοτήσει θετικά για τον καθορισμό διαδικασίας ανάκτησης, μέσω του Ανταλλάγματος των ΥΚΩ, των πρόσθετων δαπανών που καταβάλλει η ΔΕΗ για την παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, λόγω των αυξήσεων στην τιμή του **Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στα καύσιμα.**

Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ αναφέρει ότι είναι αναγκαίο να προστεθούν διακριτά οι δαπάνες αυτές στο ετήσιο Αντάλλαγμα των ΥΚΩ και το **επικαιροποιημένο ποσό των 95 εκ. €**, με το οποίο επιβαρύνεται η ΔΕΗ, να ληφθεί υπόψη στον καθορισμό των μοναδιαίων χρεώσεων των ΥΚΩ στους λογαριασμούς Πελατών για το έτος 2010.

Επισημαίνει δε, ότι η πρόταση αυτή δεν συνεπάγεται αύξηση της τελικής τιμής ρεύματος για τους καταναλωτές.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

9. ΦΕΚ Α΄ 85/2010 από 4.06.2010

Με θέμα **Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του ΥΠΕΚΑ.**

Νόμος 3851/2010 με τον οποίο εναρμονίζεται η Ελληνική νομοθεσία προς τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

10. ΦΕΚ Β΄ 815/2010 από 10.06.2010

Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ6/Φ1/οικ.11484 από 4.06.2010 με θέμα **Προσδιορισμός του ειδικού τέλους άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ΄ του ν. 2773/ 1999 σε 5,57 Ευρώ/MWh.**

Η καταβολή του τέλους αρχίζει από 1^η Ιουνίου 2010 με εξαίρεση τα τιμολόγια οικιακής χρήσης (Γ1, Γ1Ν, ΓΤ και ΓΠ) 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 από την ανωτέρω αναπροσαρμογή του.

11. ΦΕΚ Α΄ 95/2010 από 23.06.2010

Με θέμα **Μέτρα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης κατά την τελική χρήση, ενεργειακές υπηρεσίες και άλλες διατάξεις.**

Νόμος 3855.

Ο Νόμος εναρμονίζει την Ελληνική Νομοθεσία προς τις διατάξεις της Οδηγίας 2006/32/ΕΚ

12. ΦΕΚ Β΄ 947/2010 από 30.06.2010

1. Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/609/οικ.12311 από 15.06.2010

Με θέμα Προϋπολογισμός του Ετησίου Κόστους και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2010.

2. Απόφαση ΥΠΕΚΑ/Δ5/ΗΛ/Β/Φ.67/608/οικ.12312 από 15.06.2010

Με θέμα Ετήσιο Κόστος και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Η/Ε για το έτος 2010.

Τα ετήσια κόστη, καθώς και οι χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Χρήσης Δικτύου Διανομής απεικονίζονται στους Πίνακες του ΦΕΚ.

Επικαιροποίηση του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής (ΜΟΧΠ) και του Μνημονίου στις συγκεκριμένες προϋποθέσεις Οικονομικής Πολιτικής της 3ης Μαΐου 2010

Στο επικαιροποιημένο Μνημόνιο του Αυγούστου 2010 αναφέρονται για τον τομέα της ενέργειας τα ακόλουθα:

- Η κυβέρνηση θα καταστήσει εφικτή την ουσιαστική απελευθέρωση της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και θα προχωρήσει ο εξορθολογισμός των τιμολογίων με παράλληλη εξασφάλιση της προστασίας για τις πιο ευάλωτες οικονομικά ομάδες του πληθυσμού.
- Ο κρατικός προϋπολογισμός του 2011 θα περιλαμβάνει τη σταδιακή εισαγωγή «πράσινου φόρου» στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, με απόδοση Ευρώ 300 εκατ. στο 2011

Μέχρι το 4^ο Τρίμηνο 2010

- Η Κυβέρνηση θα παρουσιάσει 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 θα υιοθετήσει 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 αποτελεσματική υλοποίηση της απελευθέρωσης.
Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει σχέδιο ώστε είτε να απονεμίσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.
Η κυβέρνηση θα υιοθετήσει ένα μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα από αυτή τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανακλούν, σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές. Η Κυβέρνηση θα παράσχει 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 θα προσδιορίσει τα περιουσιακά στοιχεία και το προσωπικό που σχετίζονται με το σύστημα μεταφοράς ενέργειας και το σύστημα διανομής της ενέργειας.

Μέχρι το 1^ο Τρίμηνο 2011

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

Η Κυβέρνηση υλοποιεί την απόφασή της είτε να εκχωρήσει τη διαχείριση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα, είτε να δώσει το ρόλο αυτό στον ανεξάρτητο διαχειριστή του συστήματος.

Η Κυβέρνηση ξεκινά να υλοποιεί το μηχανισμό ώστε να διασφαλίσει ότι τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ηλεκτρικής ενέργειας αντανακλούν σταδιακά και το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής της αγοράς, με εξαίρεση τις πιο ευάλωτες ομάδες καταναλωτών.

Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες του δικτύου είναι αποδεδειγμένες από δραστηριότητες προσφοράς, όπως προβλέπεται στο δεύτερο και τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας, τα ακόλουθα μέτρα θα υλοποιηθούν:

- Η Κυβέρνηση θα υιοθετήσει απόφαση για τις λεπτομέρειες της αποδέσμευσης του διαχειριστή συστήματος μεταφοράς, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας και θα υιοθετήσει την απαραίτητη νομοθεσία για να διασφαλίσει την πλήρη αποδέσμευση των χειριστών συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικού και φυσικού αερίου, μέχρι το Μάρτιο του 2012.
- Η Κυβέρνηση θα διασφαλίσει τη δημιουργία ενός ανεξάρτητου διαχειριστή του συστήματος διανομής, σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας.

Η Κυβέρνηση θα μεταφέρει στη ΡΑΕ (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας) όλες τις ρυθμιστικές εξουσίες που αποδίδονται από την ΕΕ στους ρυθμιστές ενέργειας στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας (αδειοδότηση, πρόσβαση δικτύου, χρεώσεις δικτύου, επίβλεψη αγοράς κ.α.)

Η κυβέρνηση θα λάβει μέτρα ώστε να εξασφαλίσει την ανεξαρτησία της ΡΑΕ (αμερόληπτη και διαφανής επιλογή του διοικητικού συμβουλίου, αρμοδιότητες διοίκησης σε σχέση με τον προϋπολογισμό, το προσωπικό κ.τ.λ., σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

Μέχρι το 4^ο Τρίμηνο 2011

- Η Κυβέρνηση θα καταργήσει τα ρυθμιζόμενα από αυτήν τιμολόγια για τους πελάτες, εκτός από τα νοικοκυριά και τις μικρές επιχειρήσεις (όπως ορίζεται από το δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας).

Μέχρις ότου τα ανωτέρω εξειδικευθούν περαιτέρω, δεν είναι δυνατή η οποιαδήποτε εκτίμηση της επίδρασης στην οικονομική θέση της Εταιρείας.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2010, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2009. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26^η Αυγούστου 2010.

3.2. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ

- **Νωρίτερη Εφαρμογή της Διερμηνείας 18, «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»:** Η διερμηνεία αυτή αναφέρεται ειδικότερα στον τομέα κοινής ωφέλειας διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό συμφωνιών όπου μία εταιρεία αποκτά ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (ή χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου για την κατασκευή σχετικών περιουσιακών στοιχείων) από ένα πελάτη και αυτό το πάγιο χρησιμοποιείται ως αντάλλαγμα για την σύνδεση του πελάτη στο δίκτυο ή για την παροχή μελλοντικής πρόσβασής του έτσι ώστε να τροφοδοτήσει τα αγαθά ή τις υπηρεσίες του. Η Διερμηνεία αναφέρει ότι σε περιπτώσεις όπου λαμβάνονται ποσά ή περιουσιακά στοιχεία και η υποχρέωση της εταιρείας περιορίζεται στη σύνδεση με το δίκτυο τότε τα ποσά αυτά οφείλουν να αναγνωρίζονται σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσεως, δεδομένου ότι η υπηρεσία για την οποία έλαβε τα περιουσιακά στοιχεία ή τα διαθέσιμα ολοκληρώθηκε εκείνη τη στιγμή. Η Διερμηνεία έχει υποχρεωτική μελλοντική (προοδευτική)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ (συνέχεια)

εφαρμογή για περιουσιακά στοιχεία ή διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιουλίου 2009 εφεξής και, υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 30 Νοεμβρίου 2009 με εφαρμογή το αργότερο μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2010.

Οι διατάξεις της Διερμηνείας αυτής έχουν εφαρμογή στα προγράμματα της ΔΕΗ που αφορούν στη συμμετοχή, που λαμβάνεται από καταναλωτές και παραγωγούς, στο κόστος κατασκευής των περιουσιακών στοιχείων που απαιτείται να κατασκευαστούν προκειμένου αυτοί να συνδεθούν με τα δίκτυα (κυρίως χρηματικά διαθέσιμα και σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις πάγια περιουσιακά στοιχεία).

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποίησε τα ποσά συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις).

Η ΔΕΗ εφάρμοσε την ανωτέρω Διερμηνεία νωρίτερα, για περιουσιακά στοιχεία και χρηματικά διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Ως εκ τούτου, από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ 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.

Από την νωρίτερη εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας η ΔΕΗ αναγνώρισε στα αποτελέσματά της χρήσης 2009 πρόσθετα έσοδα ύψους Ευρώ 169 εκατ. Τα αποτελέσματα της χρήσης 2008 δεν επηρεάστηκαν καθ' όσον η εφαρμογή της Διερμηνείας απαιτείται να γίνεται προοδευτικά (από το 2009) και όχι αναδρομικά. Επίσης, δεδομένου ότι εφαρμογή της ανωτέρω Διερμηνείας ήταν δυνατή από το τελευταίο τρίμηνο του 2009, καθ' όσον υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση την 30 Νοεμβρίου 2009, δεν ήταν δυνατή η εφαρμογή της κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2009. Ως εκ τούτου τα συγκριτικά μεγέθη που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να ληφθεί υπόψη η επίδραση της εφαρμογής της Διερμηνείας.

Η νέα λογιστική αρχή που ακολουθείται πλέον παρουσιάζεται στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση έτους 2009, σημείωση 3.4 «Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες».

Η επίδραση της Διερμηνείας αυτής στα κέρδη μετά από φόρους, στα ίδια κεφάλαια και στα κέρδη ανά μετοχή, για το 1^ο εξάμηνο και το 2^ο τρίμηνο του 2009 έχει ως εξής:

Κέρδη μετά από φόρους	1 ^ο εξάμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Καθαρά κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	412.136	411.744
Επίδραση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών», που λήφθηκαν εντός του Α' εξαμήνου 2009.	78.869	78.869
Προσαρμογή του φόρου εισοδήματος	(15.774)	(15.774)
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	475.231	474.839

Ίδια Κεφάλαια	1 ^ο εξάμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.401.219	5.401.407
Καθαρή επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18, μετά από φόρους.	63.095	63.095
Σύνολο αναμορφωμένων ιδίων κεφαλαίων μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	5.464.314	5.464.502

Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε €)	1 ^ο Εξάμηνο 2009
	Όμιλος
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	1,78
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,27
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	2,05

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΑΝΑΚΑΤΑΤΑΞΕΙΣ (συνέχεια)

Κέρδη μετά από φόρους	2 ^ο τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	192.668	192.936
Επίδραση στα αποτελέσματα, κέρδη, της περιόδου από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις «Συμμετοχές καταναλωτών», που λήφθηκαν εντός του Β' τριμήνου 2009.	42.597	42.597
Προσαρμογή του φόρου εισοδήματος	(6.706)	(6.706)
Αναμορφωμένα κέρδη μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	228.559	228.827

Κέρδη ανά Μετοχή, βασικά και απομειωμένα (ποσά σε €)	2 ^ο τρίμηνο 2009	
	Όμιλος	
Κέρδη ανά Μετοχή πριν την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,83	
Επίδραση από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,16	
Αναμορφωμένα κέρδη ανά Μετοχή μετά την εφαρμογή της Διερμηνείας 18	0,99	

Ανακατατάξεις

Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι ανακατατάξεις αυτές αφορούν κυρίως στην μεταφορά ποσών μεταξύ των στοιχείων αποτελεσμάτων και πιο συγκεκριμένα τη μείωση των λοιπών πωλήσεων και των τελών πρόσβασης και χρήσης δικτύου κατά τα ποσά των Ευρώ 17.485 και Ευρώ 18.330, αντίστοιχα, με ταυτόχρονη αύξηση των αγορών ενέργειας κατά το ποσό των Ευρώ 845.

3.3. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη 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 1^η 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»:** Δεν έχουν πραγματοποιηθεί τέτοιες συναλλαγές από την Εταιρεία.
- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς – Επιπρόσθετες εξαιρέσεις κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ»:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:** η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.

Τον Μάιο του 2008, το Συμβούλιο εξέδωσε την πρώτη σειρά τροποποιήσεων στα πρότυπά του. Η εφαρμογή όλων των τροποποιήσεων που εκδόθηκαν είναι από την 31 Δεκεμβρίου 2009, με εξαίρεση τα παρακάτω:

- **ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που Κατέχονται Προς Πώληση και Διακοπήσεις Δραστηριότητας»:** Διευκρινίζεται ότι όταν μια θυγατρική κατατάσσεται ότι κατέχεται προς πώληση όλα τα περιουσιακά της στοιχεία και οι υποχρεώσεις της κατατάσσονται ότι κατέχονται προς πώληση, ακόμα και όταν η εταιρεία παραμένει ως μη ελέγχουσα συμμετοχή μετά την πώληση. Η τροποποίηση αυτή δεν είχε επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.3. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

- **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 «Έσοδα»**
- **ΔΛΠ 36 «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»**
- **ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»**
- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»**
- **Διερμηνεία 9 «Επανεκτίμηση των ενσώματων παραγώγων»**
- **Διερμηνεία 16 «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»**

3.4 ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Ο ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΝΩΡΙΤΕΡΑ

Τον 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 δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις τροποποιήσεις.

- **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 Χρηματοοικονομικά 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.
- **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. Η υιοθέτηση του ανωτέρω προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.
- **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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

έχουν υπό άλλες συνθήκες χορηγηθεί σε πελάτες οι οποίοι δεν συμμετέχουν σε προγράμματα επιβράβευσης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η υιοθέτηση της ανωτέρω διερμηνείας δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

3.5 ΠΑΡΕΚΚΛΙΣΗ ΑΠΟ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΑΡΙΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΣΣΟΤΕΡΟ ΑΞΙΟΠΙΣΤΗΣ ΚΑΙ ΑΚΡΙΒΟΔΙΚΑΙΑΣ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO₂») ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η λογιστική αυτή πρακτική, δεν συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωρισθεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες.

Η ΔΕΗ ακολουθεί αυτή την πρακτική, προκειμένου να αναγνωρίζει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης σταδιακά εντός της χρήσης και όχι εντός του τελευταίου τριμήνου, όπως θα έκανε αν εφαρμόζε τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 εκτιμώντας ότι με τον τρόπο αυτό θα έδινε παραπλανητική πληροφόρηση και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιαμέσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται από το 2008.

4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2010	31.12.2009	30.06.2010	31.12.2009
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	78.482	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
	-	-	83.761	75.761

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.10	31.12.2009		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
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	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Την 21 Ιανουαρίου 2009, συστήθηκε 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 ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2010 και την 31 Δεκεμβρίου 2009 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.10	31.12.09	30.06.10	31.12.09
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.240	1.572	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.688	1.414	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.536	2.373	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.313	954	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.079	946	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.063	7.435	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	147	148	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	9	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	10	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	13	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	10	13	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	14	19	-	-
	15.122	14.915	-	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

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

Συγγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.10	31.12.09		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works 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.

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες (συγγενείς και κοινοπραξίες) ανήλθαν σε Ευρώ 1 εκατ. (2009: Ευρώ 0,6 εκατ. κέρδη).

Εντός του Μαΐου 2009 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΛΑΡΚΟ αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ 120.002 με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής (από Ευρώ 29,35 ανά μετοχή σε Ευρώ 7,85 ανά μετοχή) και ταυτόχρονο συμψηφισμό σωρευμένων ζημιών παρελθουσών χρήσεων. Επίσης κατά την ίδια Έκτακτη Γενική Συνέλευση αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ κατά το ποσό των Ευρώ 134.337 με έκδοση 17.112.940 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 ανά μετοχή και καταβολή μετρητών. Η ΔΕΗ, εντός του Ιουνίου 2009 γνωστοποίησε την πρόθεσή της να μη συμμετάσχει στην αύξηση. Ως εκ τούτου η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Ιουνίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). 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.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Τον Οκτώβριο του 2006, η ΔΕΗ Α.Ε. μαζί με την Contour Global LLC, συνέστησαν Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. ("SENCAP"), με ποσοστό συμμετοχής 50% εκάστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου. Μετά από διαδοχικές αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, στις 29.06.2009 η Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε τη μείωση του εταιρικού μετοχικού κεφαλαίου κατά τέσσερα εκατομμύρια τριάντα έξι χιλιάδες εννιακόσια (4.036.900) Ευρώ. Από την 31^η Δεκεμβρίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 1.493.100,00 (30 Σεπτεμβρίου 2009: Ευρώ 5.530.000,00, 31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5.140.000,00). Σημειώνεται ότι από το Νοέμβριο του 2008 ο σκοπός εργασιών της Εταιρείας είχε περιοριστεί αποκλειστικά στη γεωγραφική περιοχή του Κοσόβου.

Στις 18 Δεκεμβρίου 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου ανακοίνωσε την πρόθεσή του να επαναπροσδιορίσει το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonic, αναβάθμιση του Σταθμού Kosono B και κατασκευή νέου Σταθμού), μειώνοντας σημαντικά το μέγεθος καθώς και τους επενδυτικούς κινδύνους, ζητώντας νεότερη υποβολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος από επενδυτές σε νέο διαγωνισμό. Την καταληκτική ημερομηνία, 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος στον νέο διαγωνισμό. Την 5 Μαρτίου 2010, ανακοινώθηκε προ-επιλογή του κοινού σχήματος ΔΕΗ-Contour Global, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετάσχουν στον επερχόμενο κλειστό διεθνή διαγωνισμό. Τον Αύγουστο του 2010 δημοσιεύθηκε η αρχική πρόσκληση προς τις προεπιλεγθείσες κοινοπραξίες για υποβολή προτάσεων (Draft RfP). Η οριστική πρόσκληση αναμένεται να εκδοθεί στο τέλος Οκτωβρίου. Σύμφωνα με τις ανακοινώσεις του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου, η διαγωνιστική διαδικασία προβλέπεται να εξελιχθεί και ολοκληρωθεί με την επιλογή του αναδόχου εντός του 1^{ου} τριμήνου του 2011. Εντός της εξάμηνης περιόδου που

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

έληξε την 30 Ιουνίου 2010 η μητρική εταιρεία αναγνώρισε ζημία απομείωσης Ευρώ 2.764 αναφορικά με την συμμετοχή της στην κοινοπραξία SENCAP .

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (Συνέχεια)

Στις 30 Ιουνίου 2010 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>30/06/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
Ενεργητικό	145	148
Παθητικό	(202)	(188)
Ίδια κεφάλαια	(57)	(40)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(17)	(375)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	(335)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2010 και την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	<u>30.06.2010</u>		<u>31.12.2009</u>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	179	-	160	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	20.737	(8.866)	19.905	(5.427)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<u>20.949</u>	<u>(8.866)</u>	<u>20.098</u>	<u>(5.427)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(111)	-	(254)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	1	-	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	87.243	-	63.031	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>87.381</u>	<u>(111)</u>	<u>63.168</u>	<u>(254)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	280.825	(302.133)	655.751	(694.253)
	<u>280.825</u>	<u>(302.133)</u>	<u>655.751</u>	<u>(694.253)</u>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	<u>30.06.2010</u>		<u>30.06.2009</u>	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	19	-	18	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.947	(3.269)	4.768	(5.070)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	4	-	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	36	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	9	-
	<u>2.970</u>	<u>(3.269)</u>	<u>4.835</u>	<u>(5.070)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(927)	-	(751)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	1	-	1	-
ΛΑΡΚΟ	27.751	(3.243)	22.898	(118)
	<u>27.752</u>	<u>(4.170)</u>	<u>22.899</u>	<u>(869)</u>
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗΕ	10.386	(277.820)	8.495	(172.653)
	<u>10.386</u>	<u>(277.820)</u>	<u>8.495</u>	<u>(172.653)</u>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)

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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ.. Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεπαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009. Μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2010 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 3,8 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης την 30^η Ιουνίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 8,6 εκατ.

Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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 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 που ολοκληρώνεται σε διάστημα ενός έτους περίπου από σήμερα. 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 1^η Ιουνίου 2010.

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.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	30.06.2010	30.06.2009	30.06.2010	31.12.2009
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	98.970	88.312	13.021	8.674
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	232.429	225.929	42.540	40.772
	331.399	314.241	55.561	49.446

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοφόρου 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 περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2010 και 2009 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.10	30.06.09	30.06.10	30.06.09
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	228	200	122	100
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	77	171	53	92
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	1	-	1
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	4	3	4	3
	309	375	179	196

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων
Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών

- Τακτικές αποδοχές	865	805	865	805
- Εργοδοτικές εισφορές	97	101	97	101
-Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	-	151	-	151
	<u>962</u>	<u>1.057</u>	<u>962</u>	<u>1.057</u>
	<u>1.271</u>	<u>1.432</u>	<u>1.141</u>	<u>1.253</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.

9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Για τη χρήση 2009, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας στις 29 Ιουνίου 2010 ενέκρινε τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 1,00 (Ευρώ ένα ανά μετοχή) το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους την 9 Ιουλίου 2010.

10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2010, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δεκατριών (13) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 896 εκατ. (εκ των οποίων οι 5 σειρές ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 390 εκατ., αφορούσαν δάνεια που είχε εγκρίνει το Διοικητικό Συμβούλιο το 2009) , αποπληρωτέα την περίοδο 2011 – 2017, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 115 εκατ. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 200 εκατ.

Δύο από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 70 εκατ. περιλαμβάνουν ρήτρα υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ η οποία μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους.

Επιπλέον, εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη βραχυπρόθεσμου ορίου κεφαλαίου κίνησης ύψους Ευρώ 75 εκατ.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Ιουνίου 2010 σε Ευρώ 250 εκατ. με μη αντληθέν ποσό Ευρώ 100 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2010 ανήλθε σε Ευρώ 684,4 εκατ.

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

Τον Φεβρουάριο 2010 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα 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+ με αρνητική προοπτική).

Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) – Loss of Rating

Μετά την υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ σε BBB-, η ΕΤΕπ ζήτησε την παροχή εγγύησης για υφιστάμενες δανειακές υποχρεώσεις συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου, την 31 Δεκεμβρίου 2009, Ευρώ 488,3 εκατ. Το Ελληνικό Δημόσιο παρέσχε την εγγύησή του για το ποσό των Ευρώ 429,3 εκατ., ενώ για το υπόλοιπο ποσού των Ευρώ 59 εκατ. η εγγύηση δόθηκε από εμπορικές Τράπεζες.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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 απαλλοτρίωσης 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.

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς 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 δισεπαρμένα 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 προγραμματίζει τη διενέργεια διαγωνισμού για την επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

N.3833/2010 «Προστασία της εθνικής οικονομίας – Έκτακτα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης» και N. 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 πραγματοποιηθεί από τον Ιούλιο του 2010.

Εξαιτίας του γεγονότος αυτού οι οικονομικές καταστάσεις του α' εξαμήνου περιλαμβάνουν εκτίμηση της επίδρασης της μείωσης της μισθοδοσίας από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων.

Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, το α' εξάμηνο 2010 από την εφαρμογή των πιο πάνω Νόμων εκτιμάται σε € 85-90 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 α' εξαμήνου 2010, έχουν επιβαρυνθεί με μια εκτίμηση του μεγέθους αυτού ύψους Ευρώ 52,1 εκατ. ενώ, η εκτίμηση του αντίστοιχου μεγέθους για το β' εξάμηνο του έτους βασίζεται σε ορισμένες παραδοχές αριθμού και κατηγοριών προσλήψεων και αποχωρήσεων προσωπικού και μεταβλητών στοιχείων μισθοδοσίας, διαμορφώνεται σε ποσό αντίστοιχο με αυτό του α' εξαμήνου.

Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2010, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 691 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 372 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- 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 40 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
- Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 191 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 30 Ιουνίου 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 αξιόγραφο 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 υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναιρέσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Η όποια τυχόν απόφαση εκδοθεί θα αποτελέσει δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες υποθέσεις με συναφές αντικείμενο, στο (β) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (γ) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, που συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αποφασίσθηκε η αναβολή μέχρι την έκδοση απόφασης του Αρείου Πάγου επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (δ) όπου εκδόθηκε απόφαση που απορρίπτει την αγωγή του ΟΑΠπαρ' όλα αυτά ενδέχεται να ανατραπεί βάσει της απόφασης που θα εκδοθεί από την Ολομέλεια του Αρείου Πάγου για την (α) ως άνω υπόθεση και στο (ε) με την υπ' αριθμόν 1459/2009 απόφαση του Εφετείου Αθηνών απερρίφθη η αγωγή λογοδοσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2010 ανέρχεται σε Ευρώ 207 εκατ.

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:

- Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται 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 Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το 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 Αχελώου 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 Υδροηλεκτρικού Έργου της 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 Πινδέων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Με την πρόσφατη 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 έργο του υδροηλεκτρικού σταθμού της 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. Εξετάζεται από τη ΔΕΗ η δυνατότητα απεμπλοκής του ΥΠΕ 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. Στις 30 Ιουνίου 2010 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 284 εκατ ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 110,1 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου η οποία εκτιμάται το έτος 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 πετρελαϊκών 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 πετρελαϊκές 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 πετρελαϊκοί 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 και εντός του Απριλίου ξεκίνησαν οι Δοκιμές Απόδοσης δίχως να έχουν ακόμη ολοκληρωθεί εξαιτίας τεχνικών προβλημάτων. Το Έργο βρίσκεται σε διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής και ως ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής θα ορισθεί η ημερομηνία επιτυχούς ολοκλήρωσης της Εμπορικής Λειτουργίας του Έργου, εφόσον τα αποτελέσματα των Δοκιμών Απόδοσης πληρούν τις συμβατικές προβλέψεις.

Αναμένεται, εντός του έτους 2010, 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 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED), που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ. Τον Ιούνιο 2009, το Συμβούλιο Υπουργών Περιβάλλοντος κατέληξε σε πολιτική συμφωνία επί της πρότασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Τον Ιούλιο του 2010 ολοκληρώθηκε η διαδικασία συναπόφασης (2^η ανάγνωση) μεταξύ του Συμβουλίου και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και αναμένεται η επικύρωση και έκδοση της νέας Οδηγίας εντός του 2010. Μετά την έκδοση της νέας Οδηγίας, πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες, θα αξιολογηθούν με βάση και τον

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια της η 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 την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπειρικούς μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦνται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

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 υπεγράφη 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 και τον Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9^{ος} 2011).

Το Μάιο 2010 υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα καταβάλει στον Ανάδοχο € 31 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες.

Βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού και έχει σχεδόν ολοκληρωθεί η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών.

Τον Ιούνιο 2010 τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έκδοσης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί μέσω σύμβασης για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών. Τον Σεπτέμβριο 2009 η ΔΕΗ ήρθε σε συμφωνία με την Εθνική Τράπεζα και την BNP Paribas για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την άσκηση του δικαιώματός της για την απόκτηση ποσοστού στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ και του ΔΕΣΦΑ.

Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού στη Σορωνή της Ρόδου

Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ Α.Ε. κατακύρωσε τα αποτελέσματα 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 στο πρώτο εξάμηνο 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 Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

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 σύντομα.

Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser

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., κατά τη συνεδρίαση της 28^{ης} Απριλίου 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 στις 23 Ιουνίου 2010.

Η κοινή εταιρεία 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.

Εντός του τελευταίου τριμήνου του 2010 αναμένεται η δημοσίευση του διαγωνισμού για την/τις μονάδες Mechanical Biological Treatment (MBT) στο Νομό Αττικής .

Κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής Α.Π.Ε. από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Το Φεβρουάριο 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 κατασκευή και παράδοση των έργων εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέχρι τον Δεκέμβριο του 2010 για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο, Λέσβο, Μαραθόκαμπο Σάμου, Ακούμια Κρήτης και μέχρι τον Δεκέμβριο του 2011 για τα έργα σε Σίφνο, Κοπρινό Κρήτης, Λήμνο και Πυθαγόρειο Σάμου.

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 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. 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 και 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 υφιστάμενες εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2009 ύψους 5,7 MtCO₂. Τα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ έτους 2009 επιβαρύνονται από την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής για την κάλυψη του παραπάνω ελλείμματος. 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 2009.

Με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του πρώτου εξαμήνου του έτους 2010, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO₂, των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, για το πρώτο εξάμηνο 2010 ανέρχεται σε 22,4 εκατ. τόνους. Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι εκπομπές των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης για το σύνολο του 2010 εκτιμώνται σε 46,6 εκατ. τόνους περίπου. 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.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2010, ύψους 2,4 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 1,1 εκατ., τόνοι περίπου αφορούν το πρώτο εξάμηνο του έτους. Επιπροσθέτως, 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. Τα αποτελέσματα της εξαμήνιας περιόδου που έληξαν την 30 Ιουνίου 2010 έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνη ύψους Ευρώ 14.3 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ (2009 Ευρώ 38.9 εκατ.).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ προς κάλυψη για το έτος αυτό, ύψους Ευρώ 33,3 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές 31 Δεκεμβρίου 2009. Από την οριστικοποίηση του ελλείμματος του 2009 από την αποτίμησή του σε τρέχουσες αξίες την 30 Ιουνίου 2010, προέκυψε συνολική επιβάρυνση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας ύψους Ευρώ 7,6 εκατ. ενώ αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση Ευρώ 8 εκατ. από την αναστροφή προηγούμενης αναγνωρισμένης ζημίας απομείωσης των αποκτηθέντων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ η οποία δεν υφίσταται πλέον.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, 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. Την 1^η Απριλίου 2010 υποβλήθηκε νέο αίτημα προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας. Η ΡΑΕ γνωμοδότησε θετικά για το θέμα αυτό τον Ιούλιο του 2010. Ο σχετικός Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε στις 23 Απριλίου 2010, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Στη συνέχεια, η ημερομηνία υποβολής προσφορών μετατέθηκε για τις 15.12.2010. Ο προϋπολογισμός του έργου, το οποίο εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Επίκειται η ολοκλήρωση του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας προκειμένου να υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προς έγκριση.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Στις 31 Μαρτίου 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Αναμένεται η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

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. Πέραν αυτών, στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ. 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 15^η Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Κατόπιν σχετικής έγκρισης συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαίτησία της διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης, έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης και στη συνέχεια εκδόθηκε η από 23 Φεβρουαρίου 2010 απόφαση του ως άνω Διαιτητικού Δικαστηρίου η οποία δέχθηκε:

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, κατά συνέπεια 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 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 συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών.

Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από την ΑτΕ ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, ποσού € 49,8 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009 των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11^η Οκτωβρίου 2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Τον Αύγουστο του 2010 το Δ.Σ. της ΔΕΗ 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 ελαχίστου 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 ελαχίστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως αυτοπρομηθευόμενη. Έως ότου πληρωθούν οι απαραίτητες για την ικανοποίηση των αναγκών αυτών προϋποθέσεις και για χρονικό διάστημα περίπου (6) μηνών, η ΔΕΗ Α.Ε. θα προμηθεύει την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. με την απαιτούμενη Ηλεκτρική Ενέργεια με χρέωση το αντίστοιχο μηνιαίο μέσο όρο της Οριακής Τιμής Συστήματος για τις ώρες που αντιστοιχούν στην προμήθεια της και που δεν εμπίπτουν με τη ζώνη φορτίου της ανωτέρω παραγράφου1., πλέον των συνηθών επιβαρύνσεων και χρεώσεων, όπως ενδεικτικά, Χρήσεως Συστήματος, Ισχύος, Επικουρικών Υπηρεσιών και Λοιπών.
3. Επίσης στο ίδιο πλαίσιο συμφωνίας διευθετήθηκαν 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 και που προσδιορίζεται κατά συμβιβασμό σε € 82,6 εκατ.

Οφειλές Λάρκο Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε., από τον Δεκέμβριο 2008 δεν καταβάλλει 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 10 Μαρτίου 2011. Τον Ιούλιο 2010 το Δ.Σ της ΔΕΗ αποφάσισε την έγκριση, στο σύνολό του, πλαισίου συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την περίοδο από 1-11-2008 μέχρι 31-5-2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε ήδη εγκριθεί από το ΔΣ της ΛΑΡΚΟ.

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 αντίδικη 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 συμψηφισμό κατά της 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά **11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. Ακολούθως, στις 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής με την οποία γνωστοποιήθηκε πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του Ν.134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, αυτή η διάταξη καταργήθηκε δυνάμει της διάταξης του άρθρου 36 παρ. 3 του Ν.3734/2009. Τέλος, με την άνω Επιστολή κλήθηκε η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή εμπρόθεσμα τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται 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 προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Ελλάδα επίσης υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίο 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 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει 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 ΠΕΚ. Ήδη η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΠΕΚ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Περαιτέρω, 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 κατέθεσε εμπρόθεσμα Παρατηρήσεις επί της Αίτησης Παρέμβασης της Ελληνικής Δημοκρατίας υπέρ της ΔΕΗ, στην εν λόγω υπόθεση.

Νέα μονάδα συνδυσασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Αύγουστο 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυσασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότηρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. 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 από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες αντίστοιχα. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου για την αδειοδότησή του.

Σε ότι αφορά την εν λόγω Μονάδα:

- Στις 22 Μαρτίου 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική ισχύ 811MW
 - Στις 27 Μαΐου 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων
 - Στις 9 Ιουλίου 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για προσφορά σύνδεσης
 - Αναμένεται η υπογραφή της Σύμβασης Μακροχρόνιας Συντήρησης
- Επίσης ολοκληρώθηκε η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε στις 09.07.2010 η σχετική μελέτη.

Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία

«Χαλυβουργική» το οποίο αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους εξής τομείς:

- Κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυσασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και
- Μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των μετόχων και τη δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ιδιαίτερης κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας.

Εντός του 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για την δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Το Σεπτέμβριο 2009, η Χαλυβουργική κατέθεσε αίτημα προς ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και Χαλυβουργική βάσει του Συμφωνητικού Μετοχών. Η Διοίκηση επανεξετάζει τη συνεργασία με την Χαλυβουργική στα πλαίσια αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ.

Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου

Στις 2 Ιουλίου 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη σκοπιμότητας της κατασκευής και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Στο πλαίσιο της συνεργασίας αυτής εξετάζεται η κατασκευή δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών στο διοικητικό τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας – Ερζεγοβίνης. Το Σεπτέμβριο του 2010 αναμένεται, σύμφωνα με ανακοινώσεις της Κυβέρνησης της Βοσνίας-Ερζεγοβίνης η προκήρυξη διαγωνισμού, σε δύο στάδια, για την κατασκευή και εκμετάλλευση 4 υδροηλεκτρικών σταθμών στη γειτονική χώρα.

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. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η αύξηση του Ε.Φ.Κ. από Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της για το έτος 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 90-100 εκατ. περίπου. Επιπρόσθετα, εκτιμάται ότι η πρόσθετη αύξηση βάσει του Ν. 3845/06.05.10, από Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 412 ανά χιλιόλιτρο, θα έχει μια επιπρόσθετη επιβάρυνση στα αποτελέσματα του 2010 ύψους € 9 εκατ.

Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης(ΕΦΚ) στην Ηλεκτρική Ενέργεια:

Σύμφωνα με το Ν.3833/2010 επιβλήθηκε ΕΦΚ, από 2.05.10, στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας ή που προέρχεται από άλλα κράτη μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του ΕΦΚ για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα λεπτά) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00 (πέντε ευρώ) όταν διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση. Τα εν λόγω ποσά δεν επιβαρύνουν τη ΔΕΗ αλλά τους τελικούς καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπρόσθετα, επιβλήθηκε χρέωση Δικαιωμάτων Εκτέλεσης Τελωνειακών Εργασιών (ΔΕΤΕ) ύψους 5⁰/₁₀₀, σύμφωνα με το Ν.2093/92 άρθρο 9 παρ. 5,6,7. Η εκτιμώμενη μέση χρέωση λόγω ΔΕΤΕ, που επιβαρύνει τον τελικό καταναλωτή θα είναι της τάξης των 0,50 ευρώ ανά 1.000 kWh . Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι υποχρεωμένη να συνεισπράττει τον ΕΦΚ και το ΔΕΤΕ με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος και να τους αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο.

Ν.3842/2010 «Αποκατάσταση φορολογικής δικαιοσύνης, αντιμετώπιση της φοροδιαφυγής και άλλες διατάξεις»

Σύμφωνα με το Ν.3842/2010 θα εφαρμοστούν δύο συντελεστές φόρου εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση.

- α) στα κέρδη που διανέμονται, επιβάλλεται Φόρος 40% και
- β) στα αδιανέμητα κέρδη, επιβάλλεται Φόρος με συντελεστή 24%.

Αύξηση Φ.Π.Α. και Φόρου Κατανάλωσης

Οι συντελεστές Φ.Π.Α. ορίζονται σε είκοσι τρία τοις εκατό (23%) και σε έντεκα τοις εκατό(11%) στη φορολογητέα αξία. Οι αυξήσεις των συντελεστών Φ.Π.Α. ισχύουν από την 1^η Ιουλίου 2010.

Έκτακτη εισφορά στα κέρδη των νομικών προσώπων

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3845/2010 επιβάλλεται στα νομικά πρόσωπα, επομένως και στη ΔΕΗ Α.Ε., έκτακτη εισφορά που αφορά το 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. Με

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

βάση τα υφιστάμενα δεδομένα, η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι δεν θα υπάρξει επιβάρυνση από την εφαρμογή του Νόμου στα οικονομικά αποτελέσματα του 2010.

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις.

Τον Νοέμβριο του 2009 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές, ο έλεγχος της χρήσης 2008 της Μητρικής Εταιρείας ο οποίος και ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2010. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν λογιστικές διαφορές, περίπου € 21 εκατ., οι οποίες προέρχονταν από την φορολογία εισοδήματος. Από τον ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου € 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 το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της Εταιρείας. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των Εταιρειών του Ομίλου, για τις οποίες σχηματίζονται προβλέψεις στη βάση ευρημάτων προηγούμενων ελέγχων, έχουν ως εξής:

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

Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από την μεταβολή των τιμών των υγρών καυσίμων

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης για ποσοστό 50-60% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που εκτιμάται ότι θα καταναλωθούν εντός του έτους 2010. Σε ό,τι αφορά το α' εξάμηνο 2010, το αντίστοιχο ποσοστό διαμορφώνεται σε 50-65%. Το α' εξάμηνο 2010 από την ενεργοποίηση του μηχανισμού αντιστάθμισης η ΔΕΗ εισέπραξε ποσό € 1,2 εκατ.

Μηχανισμός Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμων (Ρήτρα Καυσίμων)

Σε ότι αφορά την από 1.1.2010 εφαρμογή του Μηχανισμού Διαχείρισης Μεταβολών Διεθνών Τιμών Καυσίμου, κατά το πρώτο τρίμηνο 2010 δεν προέκυψε οποιαδήποτε χρέωση/πίστωση για τους καταναλωτές, παρά την άνοδο των διεθνών ενεργειακών τιμών. Κατά το δεύτερο τρίμηνο 2010 προέκυψαν οι ακόλουθες μοναδιαίες χρεώσεις της Ρήτρας Καυσίμου:

Υψηλή Τάση = 0,22 ευρώ ανά 1.000 kWh

Μέση Τάση = 0,23 ευρώ ανά 1.000 kWh

Χαμηλή Τάση = 0,24 ευρώ ανά 1.000 kWh

Οι ανωτέρω χρεώσεις αντιστοιχούν σε αναπροσαρμογή της τάξης του 0,23% σε σχέση με το μέσο κόστος της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ανά kWh.

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 αιολικής 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.

Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης.

Τον Ιούνιο 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 €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. Εκτιμάται ότι θα παράγονται 65.000 MWh ηλεκτρικής ενέργειας ετησίως, που

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ισοδυναμεί με τις ενεργειακές ανάγκες του 42% των νοικοκυριών του νομού Αρκαδίας, ενώ παράλληλα θα αποφεύγεται η εκπομπή 58.000 τόνων CO₂ από συμβατικές μονάδες. Αναμένεται να δημιουργηθούν 150 θέσεις

11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

εργασίας στο Νομό κατά τη διάρκεια της κατασκευής του έργου και 30 μόνιμες θέσεις κατά την λειτουργία του.

Θέση εκτός λειτουργίας της Μονάδας I του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας

Τον Ιούνιο 2010 τέθηκε εκτός λειτουργίας η Μονάδα I, ισχύος 70MW, του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Πτολεμαΐδας μετά τη συμπλήρωση 50 χρόνων από την έναρξη λειτουργίας της το 1959. Η συγκεκριμένη Μονάδα θα παραμείνει σε κατάσταση ψυχρής εφεδρείας.

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 οι οποίες διαβιβάστηκαν στην αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε παραγωγική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2012.

Προσλήψεις και αποχωρήσεις προσωπικού

Μετά την έναρξη, στο β' τρίμηνο 2010, των προσλήψεων που προβλέπονται από την Προκήρυξη 1/2007 έχουν προσληφθεί 330 εργαζόμενοι. Στο α' εξάμηνο, οι αποχωρήσεις ανήλθαν σε 956, με αποτέλεσμα ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού, σε σχέση με την 31.12.2009, να μειωθεί κατά 626 εργαζόμενους. Σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος στις 30/6/2009, η μείωση αυτή ανέρχεται σε 1.252 εργαζόμενους.

Σύστημα DMS Αττικής

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., τον Ιούνιο του 2010, ενέκρινε 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 τηλεχειρίζονται από το Κέντρο Ελέγχου Δικτύων Διανομής του Νομού Αττικής όλες οι καλωδιακές γραμμές Υψηλής Τάσης, όλοι οι μεγάλοι Υποσταθμοί Υψηλής προς Μέση Τάση και θα δημιουργηθεί η δυνατότητα να τηλεοπτεύεται 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.
- Ασφαλέστερες συνθήκες εργασίας για το τεχνικό προσωπικό της ΔΕΗ.
- Μείωση των δαπανών εκμετάλλευσης της Εταιρείας.

12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομολογιακά Δάνεια

Εντός της περιόδου Ιουλίου – Αυγούστου 2010, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση τριών (3) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 400 εκατ. αποπληρωτέα την περίοδο 2011 – 2015, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου. Στο ανωτέρω ποσό περιλαμβάνεται ποσό € 250 εκ. το οποίο αφορά αναχρηματοδότηση ισόποσων υφιστάμενων δανείων μέσω επιμήκυνσης της λήξης (2015) έναντι αρχικής λήξης την περίοδο 2012-2013. Επιπλέον η ΔΕΗ πρόβη στην 1^η άντληση ποσού € 225 εκ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από συνολική γραμμή € 950 εκ. με την ΕΤΕπ για έργα Μεταφοράς και Διανομής της περιόδου 06/2008 - 2011, η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ εντός του 2009. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 150 εκατ.

Αναστολή εφαρμογής ρήτρας καυσίμων

Με Απόφαση του ΥΠΕΚΑ αναστάλη από 1^{ης} Αυγούστου 2010, η εφαρμογή του μηχανισμού διαχείρισης μεταβολών διεθνών τιμών καυσίμων. Η επίδραση για το γ' και δ' τρίμηνο 2010 λόγω της αναστολής από 1.8.2010 της εφαρμογής του μηχανισμού της ρήτρας καυσίμων, με βάση τα τρέχοντα επίπεδα τιμών καυσίμων εκτιμάται σε € 50 εκατ περίπου.

Συνεργασία EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε στη συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Η συμφωνία μετόχων εγκρίθηκε στις 3/8/2010 τόσο από το ΔΣ της ΔΕΗ Ανανεώσιμες όσο και από το ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ.

Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Με απόφαση του ΥΠΕΚΑ τον Αύγουστο 2010, θεσπίστηκε το ΚΟΤ, που θα χορηγείται σε ευπαθείς ομάδες καταναλωτών, με οικογενειακό εισόδημα μικρότερο από το ατομικό αφορολόγητο όριο της κατηγορίας των. Η Υποβολή των αιτήσεων, προβλέπεται, να ξεκινήσει την 1^η Οκτωβρίου του 2010, ενώ η εφαρμογή του ΚΟΤ θα ξεκινήσει την 1^η Ιανουαρίου του 2011.

13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας του Ομίλου έχουν ως εξής:

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.06.2010	30.06.2009 (αναμορφωμένο)	30.06.2010	30.06.2009 (αναμορφωμένο)
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	421.929	384.345	21.499	6.013
Παραγωγή	1.503.900	1.538.623	436.332	383.744
Μεταφορά	141.876	137.766	62.332	46.385
Δίκτυο Διανομής	464.813	439.905	190.113	184.542
Προμήθεια (Εμπορία)	2.404.187	2.529.658	(201.721)	(33.590)
	4.936.705	5.030.297	508.555	587.094
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	160.874	187.789	(15.227)	53.619
Δίκτυο Διανομής	39.681	30.581	21.726	10.260
Προμήθεια (Εμπορία)	143.746	152.845	25.213	39.845
	344.301	371.215	31.712	103.724
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	144.799	161.129	(26.497)	3.931
Δίκτυο Διανομής	32.667	27.879	5.239	(331)
Προμήθεια (Εμπορία)	123.472	129.384	30.332	40.647
	300.938	318.392	9.074	44.247
Διαχειριστής Δικτύου Νησιών	352.123	392.575	(7.570)	(9.380)
Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου	379.866	368.339	(520)	(324)
Απαλοιφές	(3.419.480)	(3.490.457)	-	-
Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-	-	(78.683)	(89.713)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	1.023	619
Φόρος εισοδήματος	-	-	(115.736)	(161.036)
Γενικό Σύνολο	2.894.453	2.990.361	347.855	475.231

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

