

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

Αθήνα, 29 Ιουνίου 2010



Αρθούρος Ζερβός
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος ΔΕΗ



8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

- 1 Οικονομικά αποτελέσματα 2009
- 2 Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010
- 3 Ανασκόπηση των σημαντικότερων γεγονότων
- 4 Προοπτικές





8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

- 1** Οικονομικά αποτελέσματα 2009
- 2 Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010
- 3 Ανασκόπηση των σημαντικότερων γεγονότων
- 4 Προοπτικές



Εταιρικά Στοιχεία 2009

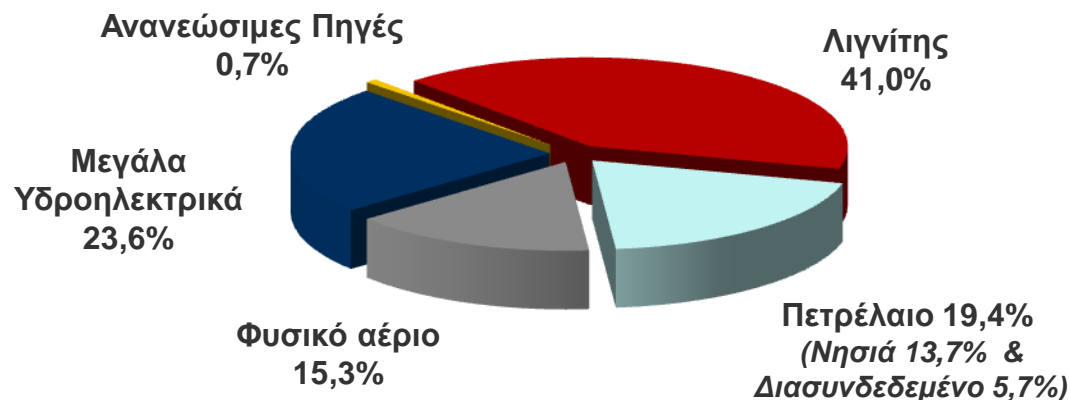
Λειτουργικά

- Εγκατεστημένη Ισχύς: 12.814 MW
- Παραγωγή και Εισαγωγές : 52.910 GWh
- Μερίδιο Παραγωγής και Εισαγωγών : 85,6%
- Συνολικές Πωλήσεις: 53.037 GWh
- Μερίδιο λιανικής αγοράς: 99,5%
- Αριθμός Πελατών (31/12/2009) : 7,55 εκατ.
- Τακτικό Προσωπικό (31/12/2009) : 22.582

Οικονομικά

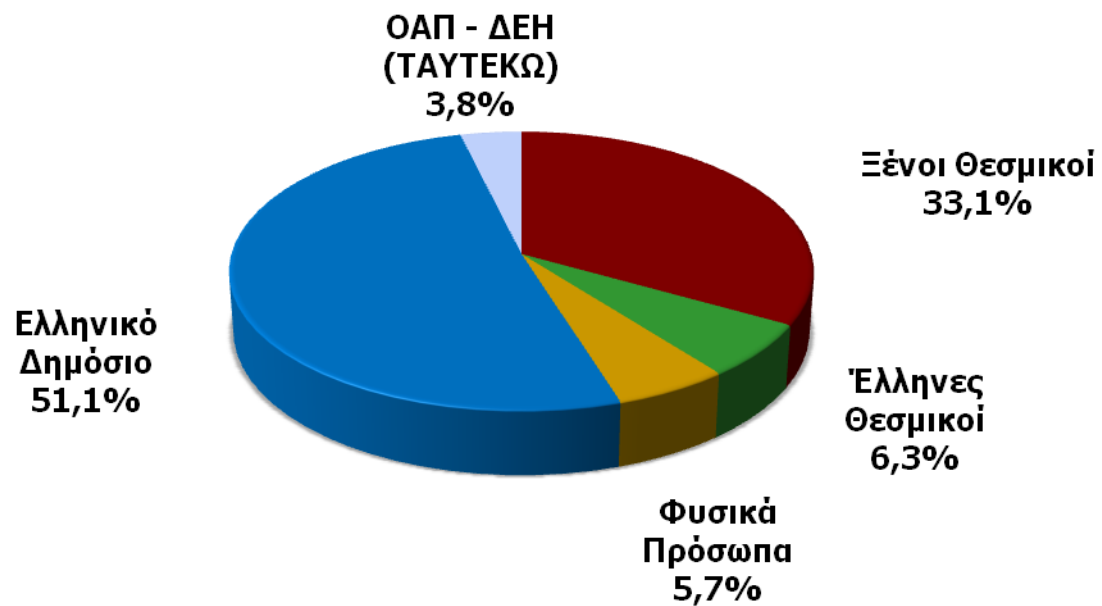
- Κύκλος Εργασιών: € 6.030 εκατ.
- EBITDA: € 1.678 εκατ.
- Κέρδη προ Φόρων : € 993 εκατ.
- Σύνολο Ενεργητικού: € 15.784 εκατ.
- Καθαρό Χρέος: € 4.056 εκατ.
- Επενδύσεις: € 1.104 εκατ.

Εγκατεστημένη ισχύς ανά τύπο καυσίμου





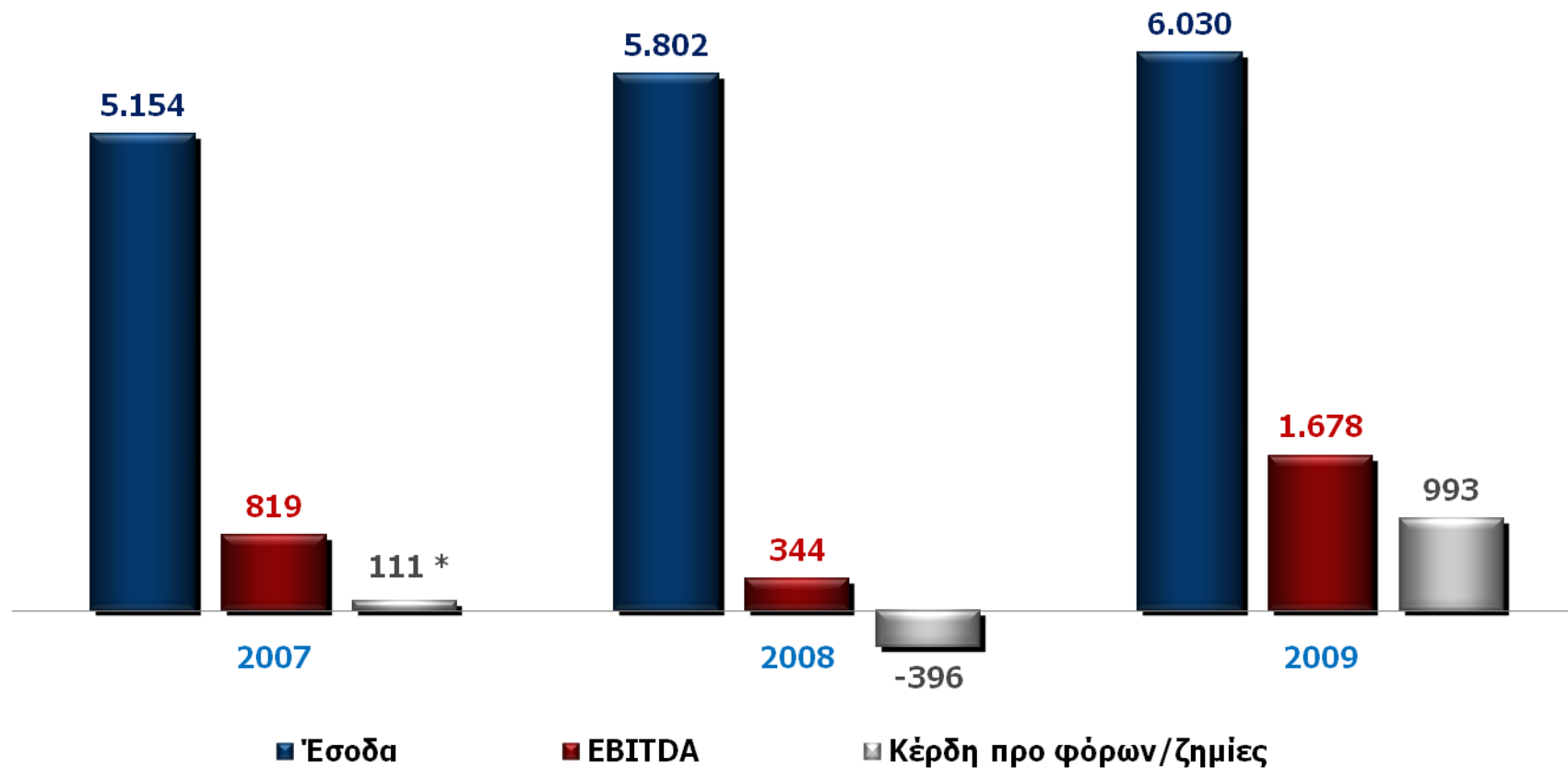
31/12/09





Εξέλιξη βασικών οικονομικών μεγεθών

€ εκατ.

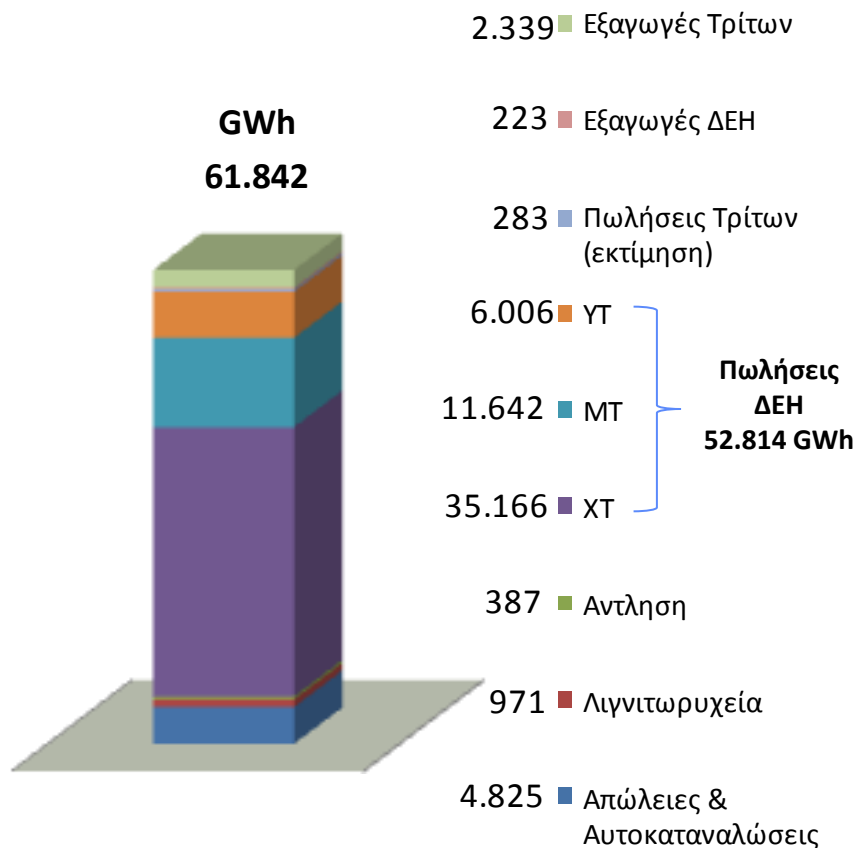


* Χωρίς το έσοδο από την πώληση της Tellas



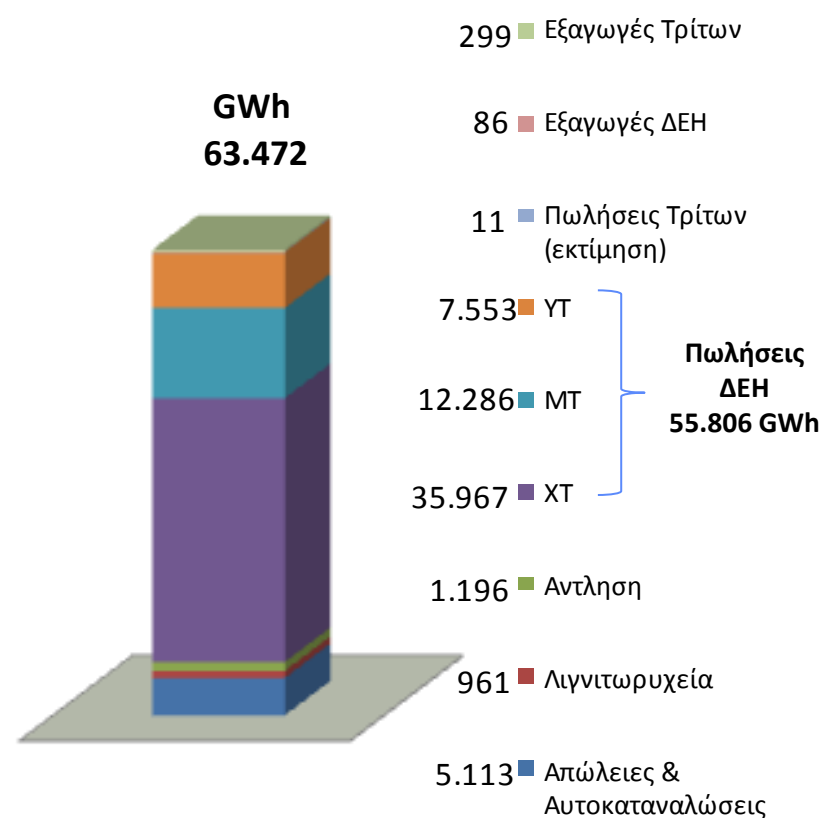
Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας - 2009 / 2008

2009



Πωλήσεις ΔΕΗ στο εσωτερικό : 52.814 GWh
Μερίδιο λιανικής αγοράς : 99,47%
Εξαγωγές ΔΕΗ : 223 GWh
Μερίδιο εξαγωγών : 8,7%

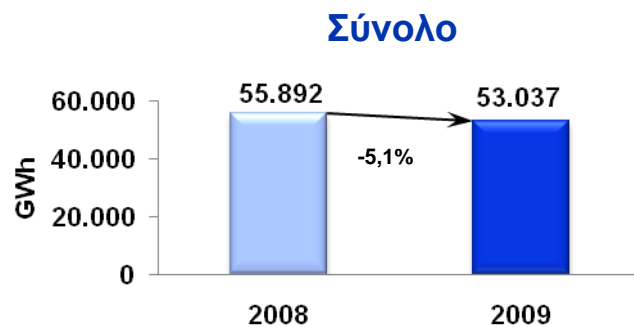
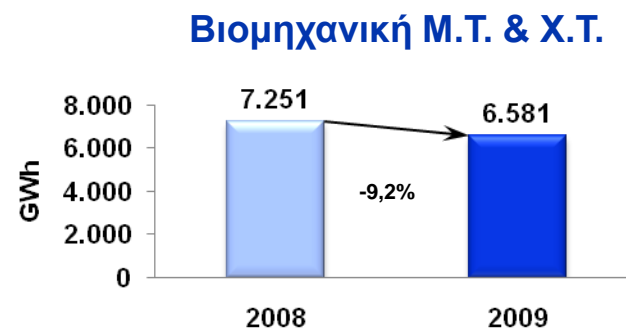
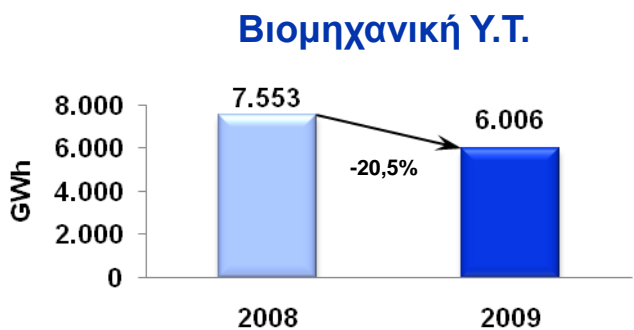
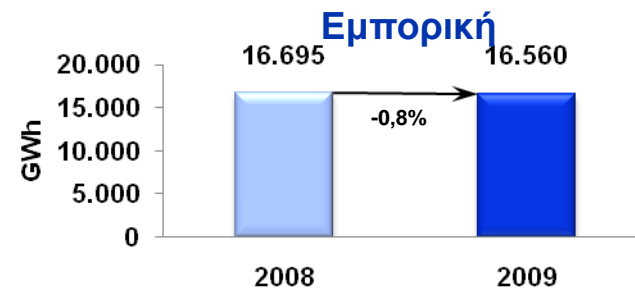
2008



Πωλήσεις ΔΕΗ στο εσωτερικό : 55.806 GWh
Μερίδιο λιανικής αγοράς : 99,98%
Εξαγωγές ΔΕΗ : 86 GWh
Μερίδιο εξαγωγών : 22,3%



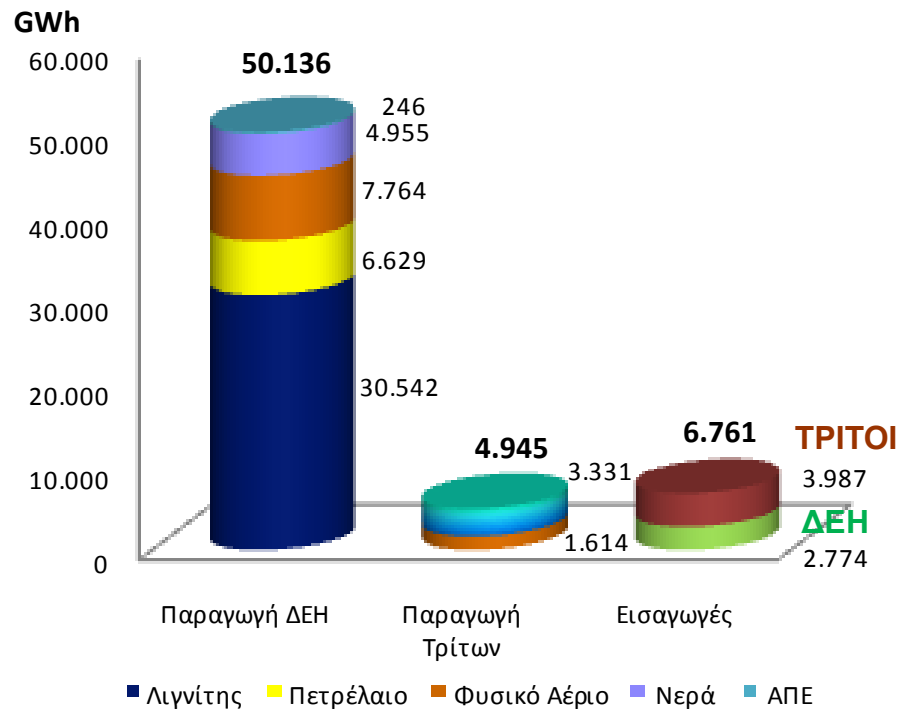
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) 2009 / 2008





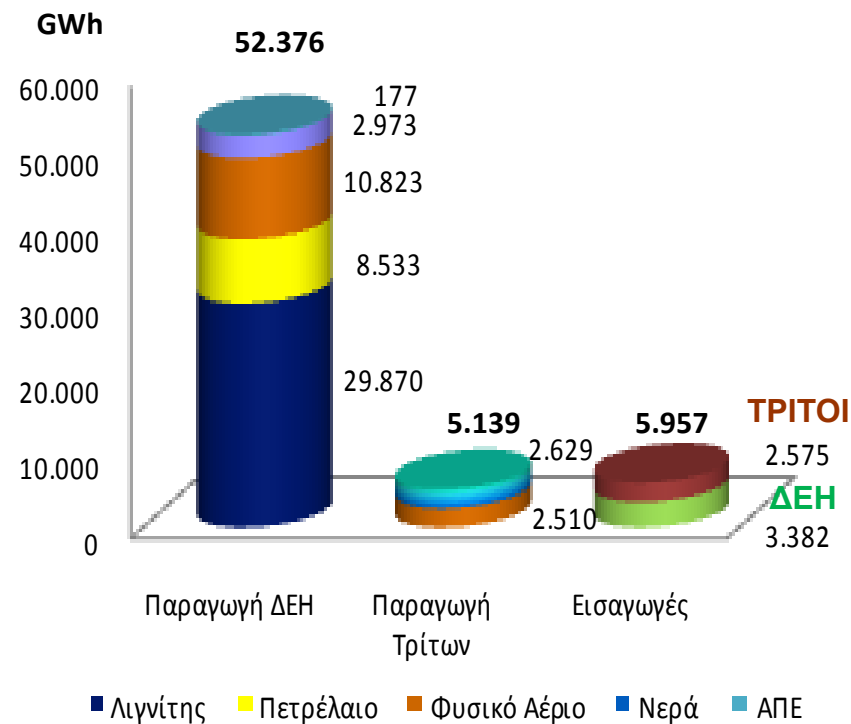
Προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας - 2009 / 2008

2009



Παραγωγή ΔΕΗ: 50.136 GWh
Μερίδιο παραγωγής : 91,02%
Εισαγωγές ΔΕΗ: 2774 GWh
Μερίδιο εισαγωγών : 41,03%

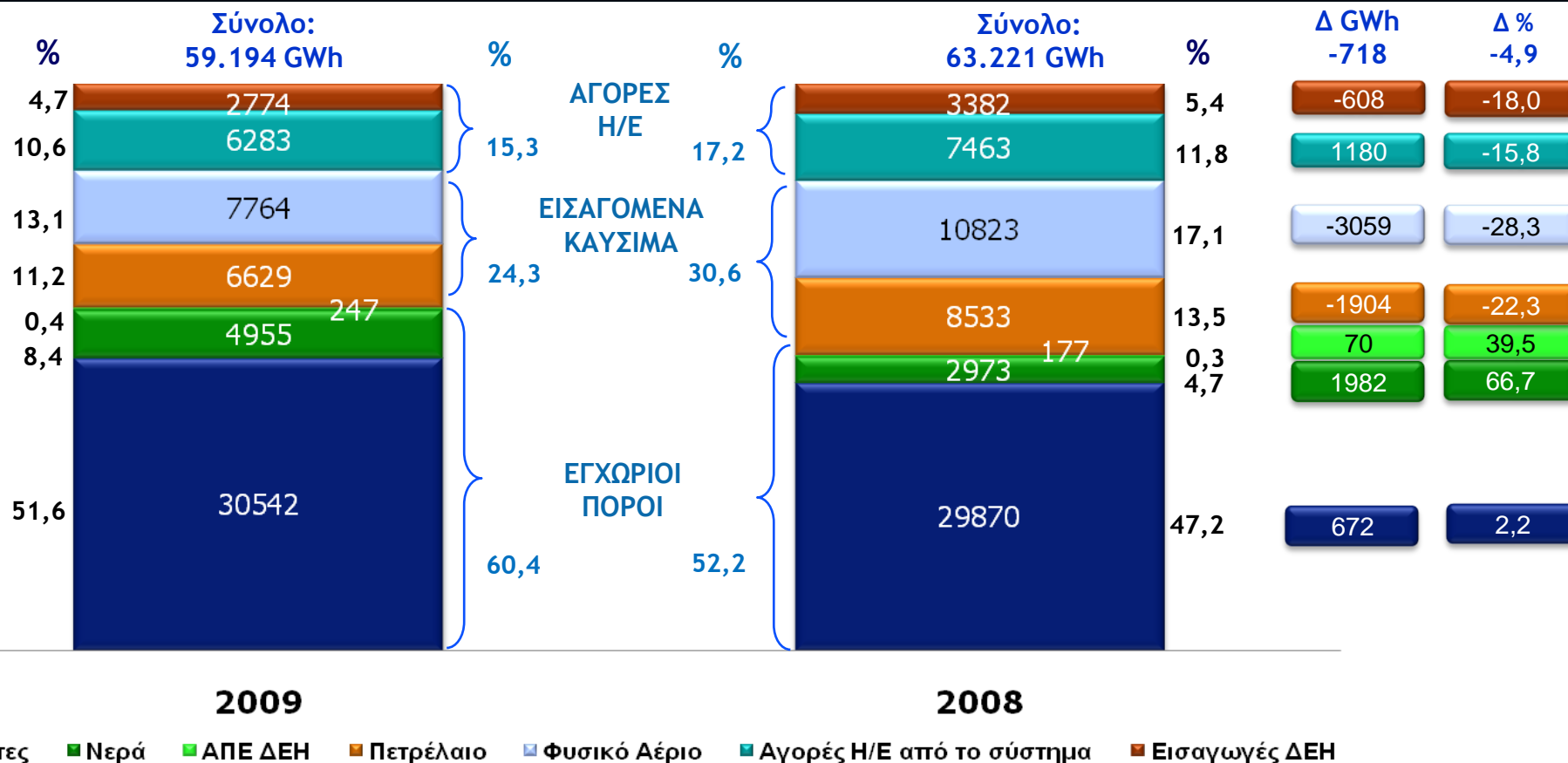
2008



Παραγωγή ΔΕΗ: 52.376 GWh
Μερίδιο παραγωγής : 91,06%
Εισαγωγές ΔΕΗ: 3382 GWh
Μερίδιο εισαγωγών : 56,77%



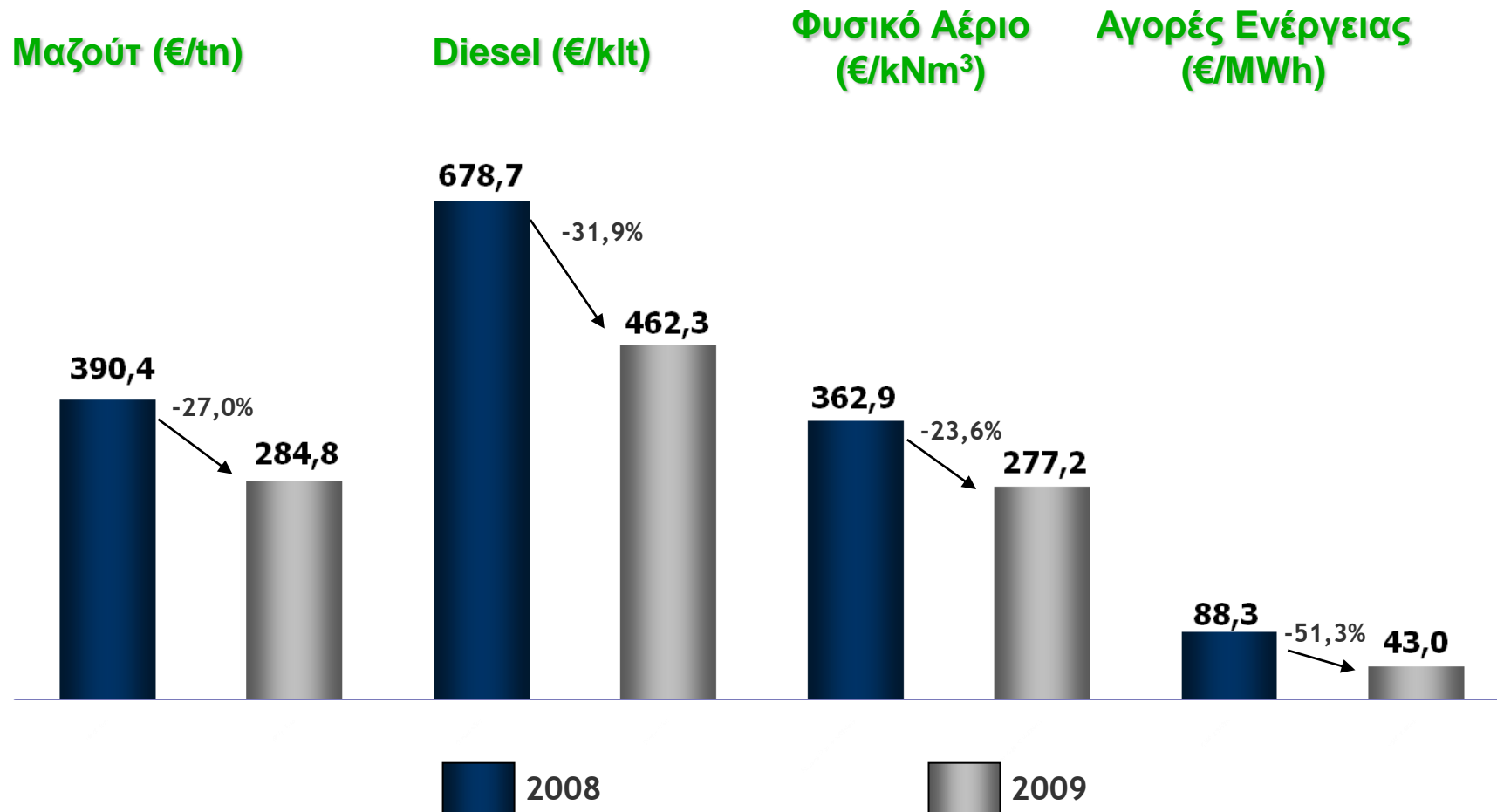
Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ 2009 / 2008



Το 2009 το 60,4% της ενέργειας προήλθε από εγχώριους πόρους (λιγνίτης, νερά, ανανεώσιμες πηγές ενέργειας) έναντι 52,2% το 2008 .



Μέσες τιμές καυσίμων και αγορών ενέργειας ΔΕΗ

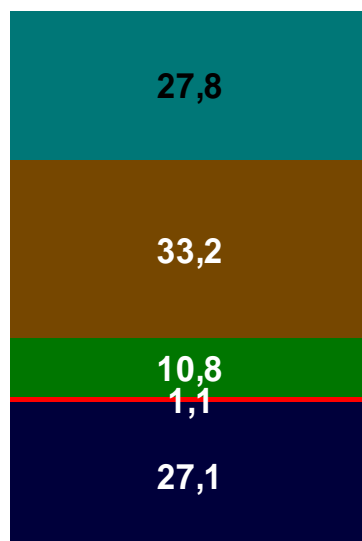




Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και Περιθώριο EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (2009 / 2008)

Συνολικά Έσοδα

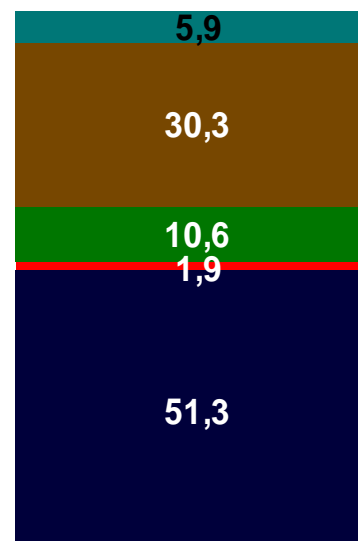
€ 6.030,4 εκατ.



2009

Συνολικά Έσοδα

€ 5.801,9 * εκατ.



2008

■ Καύσιμα και Αγορές Ενέργειας ■ Δαπάνη CO₂ ■ Λιγνίτης ΔΕΗ ■ Μισθοδοσία και Λοιπά Εξοδα ■ Περιθώριο EBITDA

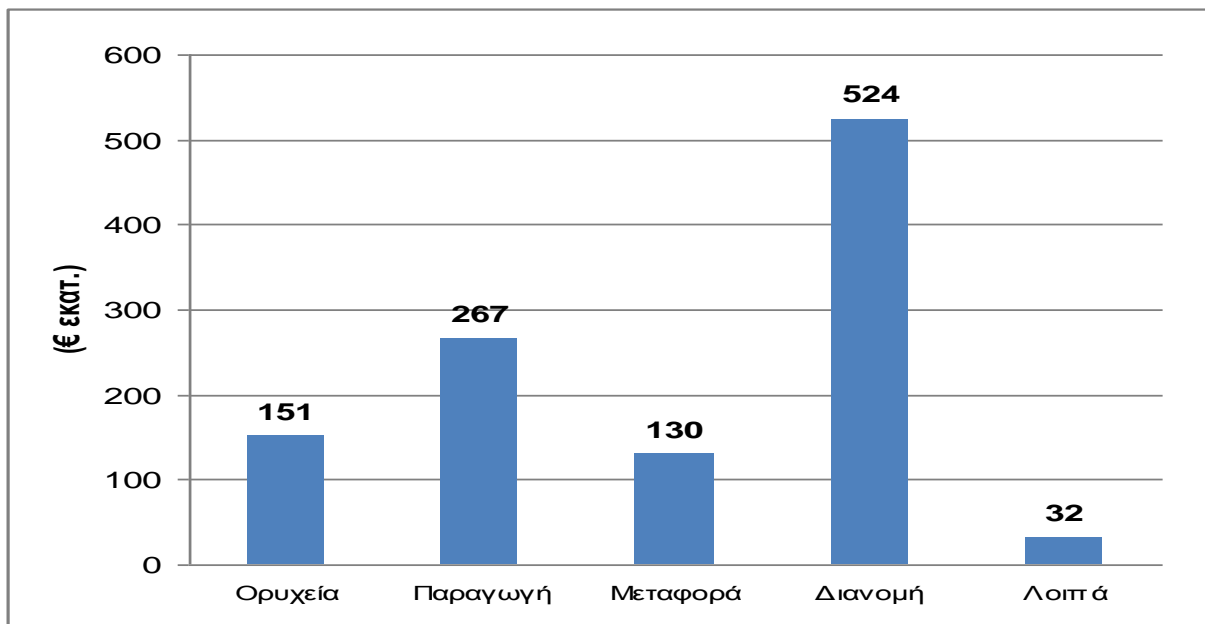
Το 2009, 28,2% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και αγορών δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ έναντι 53,2% το 2008. Σαν αποτέλεσμα, το περιθώριο EBITDA σχεδόν πενταπλασιάστηκε από 5,9% το 2008 σε 27,8% το 2009.

* Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις



Επενδύσεις – Εξέλιξη καθαρού χρέους

- **Επενδύσεις € 1.103,6 εκατ. έναντι € 1.020,6 εκατ. το 2008**



- **Μείωση καθαρού χρέους κατά € 488 εκατ. από € 4.544 εκατ. στις 31/12/2008 σε € 4.056 εκατ. στις 31/12/2009.**



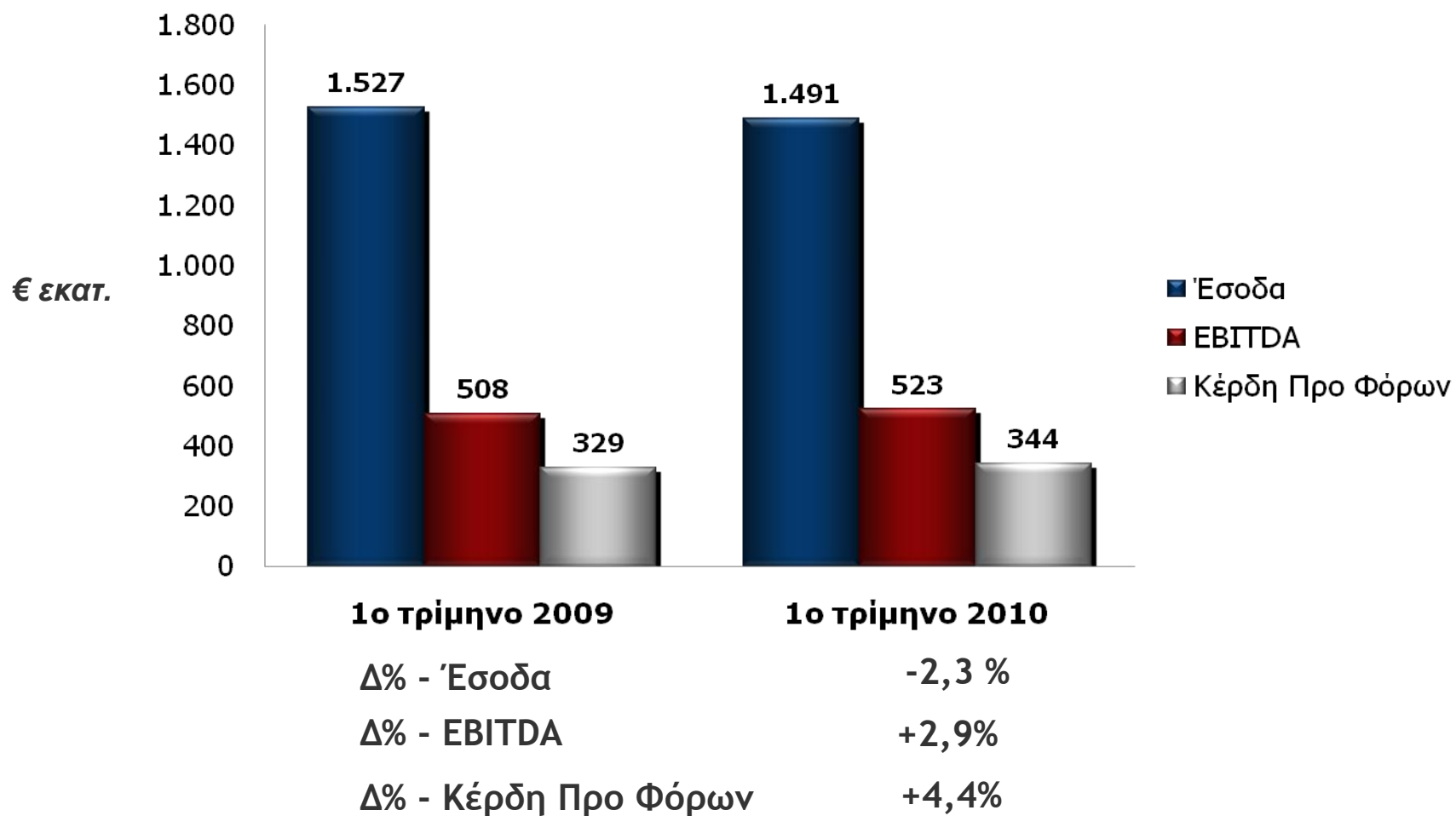
8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

- 1 Οικονομικά αποτελέσματα 2009
- 2 Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010**
- 3 Ανασκόπηση των σημαντικότερων γεγονότων
- 4 Προοπτικές





Εξέλιξη βασικών οικονομικών μεγεθών (Α' τρίμηνο 2010* – Α' τρίμηνο 2009)

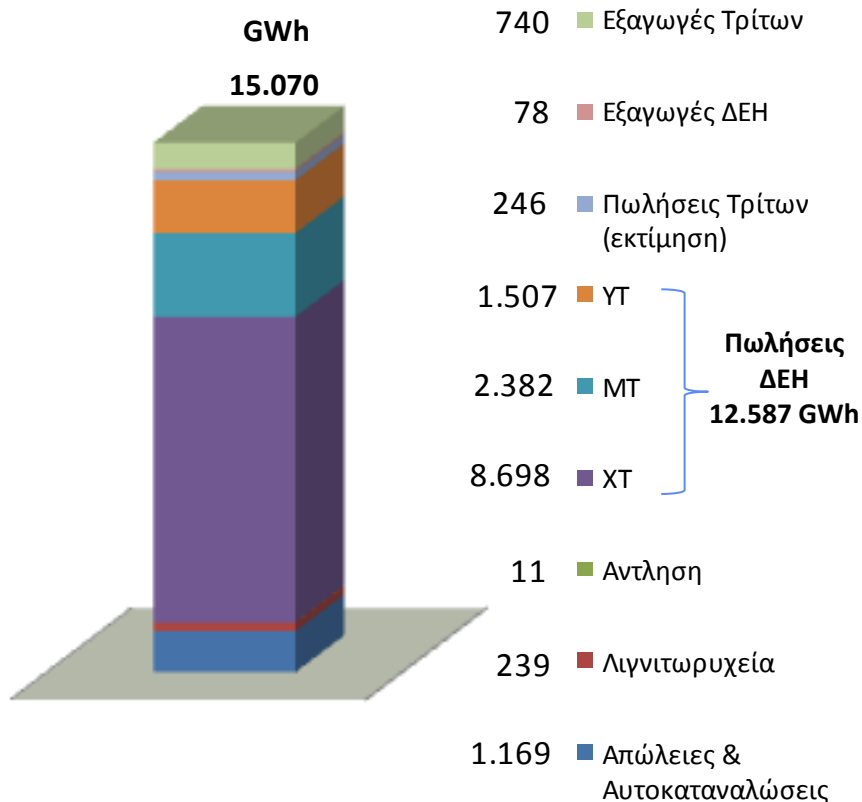


* Χωρίς την επίπτωση των Ν. 3833/2010 και 3845/2010



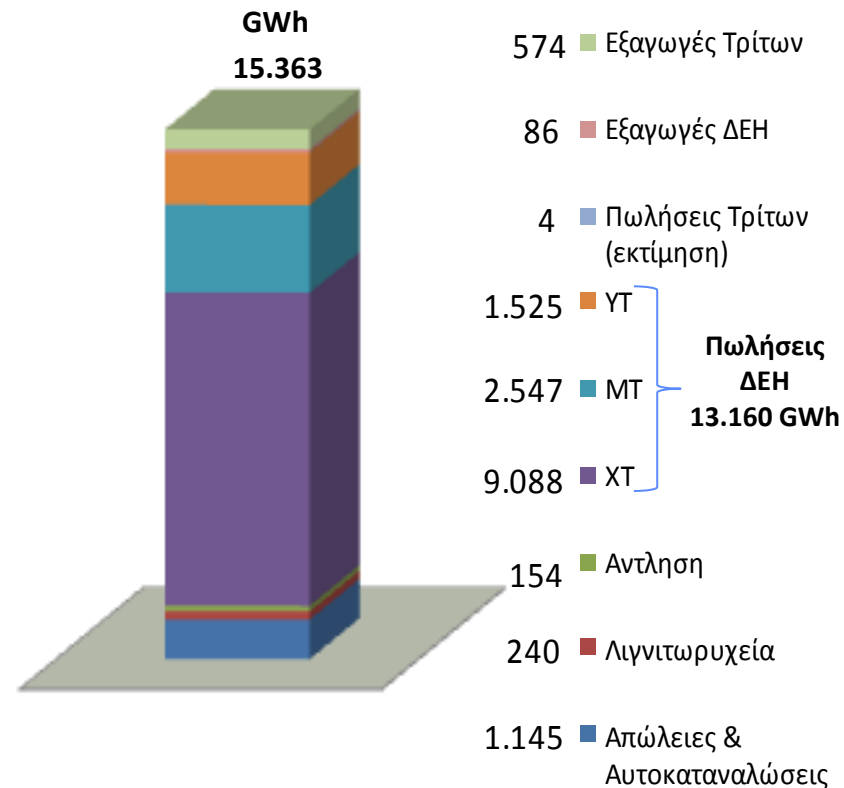
Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Α΄ Τρίμηνο 2010 / Α΄ Τρίμηνο 2009

Α΄ Τρίμηνο 2010



Πωλήσεις ΔΕΗ στο εσωτερικό : 12.587 GWh
Μερίδιο λιανικής αγοράς : 98,08%
Εξαγωγές ΔΕΗ : 78 GWh
Μερίδιο εξαγωγών : 9,54%

Α΄ Τρίμηνο 2009

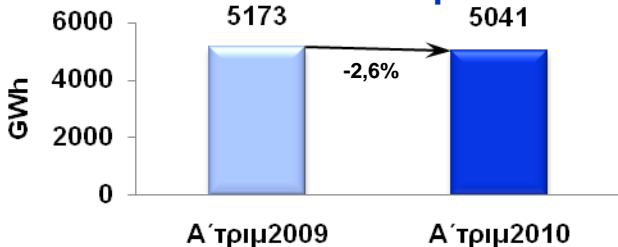


Πωλήσεις ΔΕΗ στο εσωτερικό : 13.160 GWh
Μερίδιο λιανικής αγοράς : 99,97%
Εξαγωγές ΔΕΗ : 86 GWh
Μερίδιο εξαγωγών : 12,96%

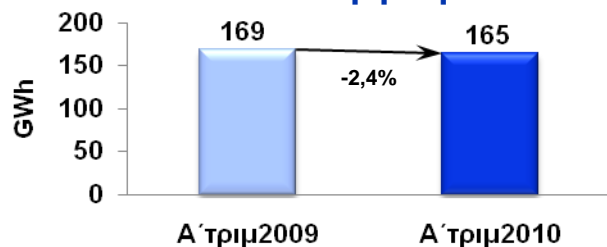


Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) Α' Τρίμηνο 2010 / Α' Τρίμηνο 2009

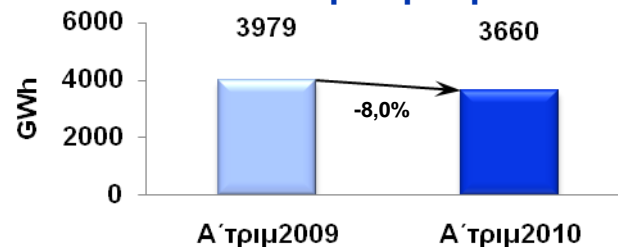
Οικιακή



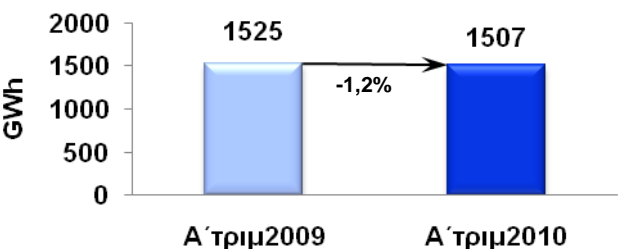
Γεωργική



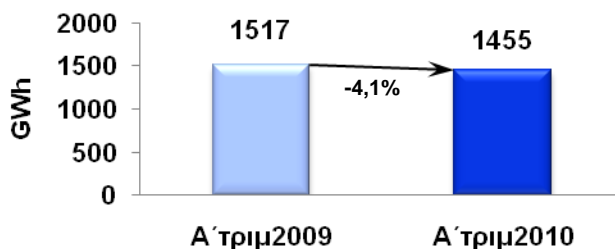
Εμπορική



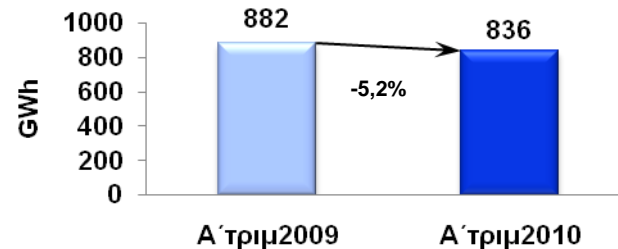
Βιομηχανική ΥΤ



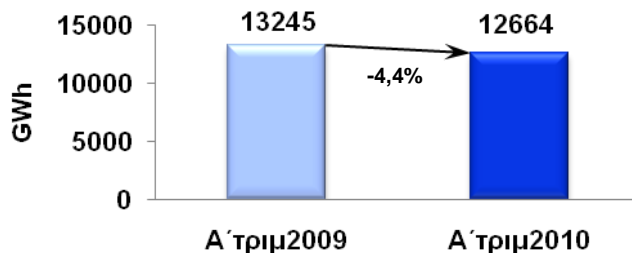
Βιομηχανική ΜΤ & ΧΤ



Λοιπές χρήσεις



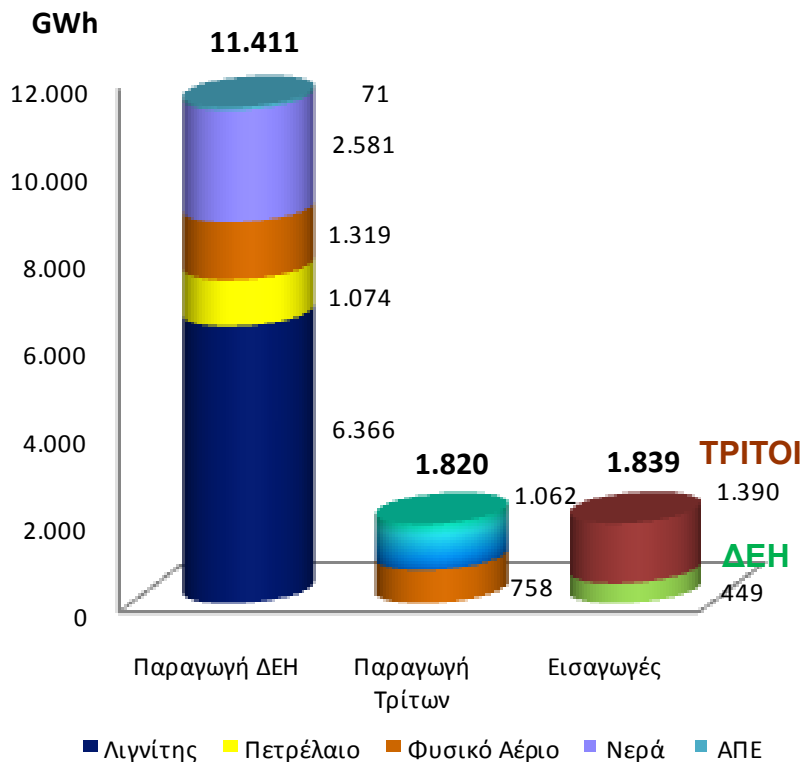
Σύνολο Πωλήσεων





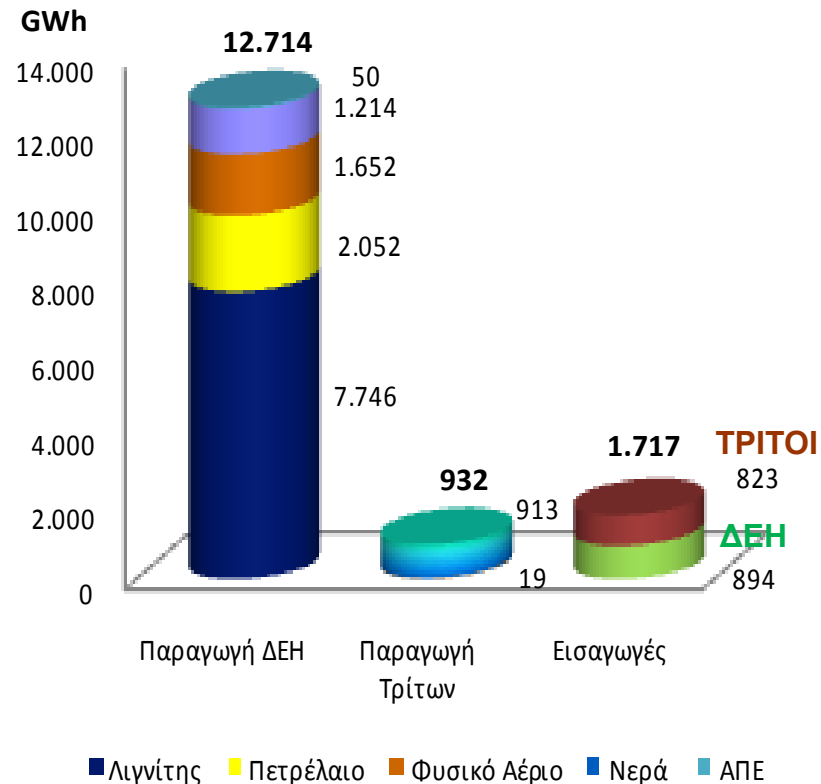
Προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας Α' Τρίμηνο 2010 / Α' Τρίμηνο 2009

Α' Τρίμηνο 2010



Παραγωγή ΔΕΗ: 11.411 GWh
 Μερίδιο παραγωγής : 86,24%
 Εισαγωγές ΔΕΗ: 449 GWh
 Μερίδιο εισαγωγών : 24,42%

Α' Τρίμηνο 2009

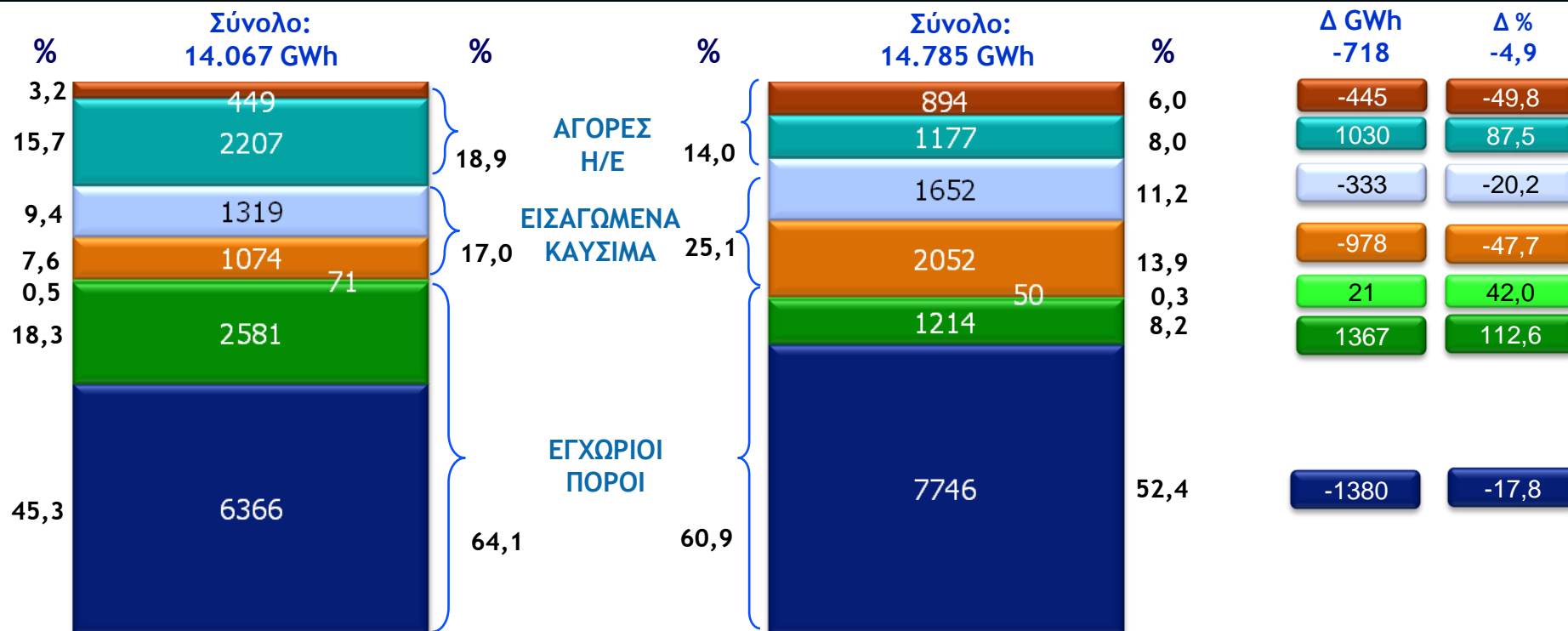


Παραγωγή ΔΕΗ: 12.714 GWh
 Μερίδιο παραγωγής : 93,17%
 Εισαγωγές ΔΕΗ: 894 GWh
 Μερίδιο εισαγωγών : 52,08%



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ

Α΄ Τρίμηνο 2010 / Α΄ Τρίμηνο 2009



Α' τρίμηνο 2010

Α' τρίμηνο 2009

■ Λιγνίτες ■ Νερά ■ ΑΠΕ ΔΕΗ ■ Πετρέλαιο ■ Φυσικό Αέριο ■ Αγορές Η/Ε από το σύστημα ■ Εισαγωγές ΔΕΗ

Το Α΄ Τρίμηνο του 2010 το 64,1% της ενέργειας προήλθε από εγχώριους πόρους (λιγνίτης, νερά, ανανεώσιμες πηγές ενέργειας) έναντι 60,9% το 2009.



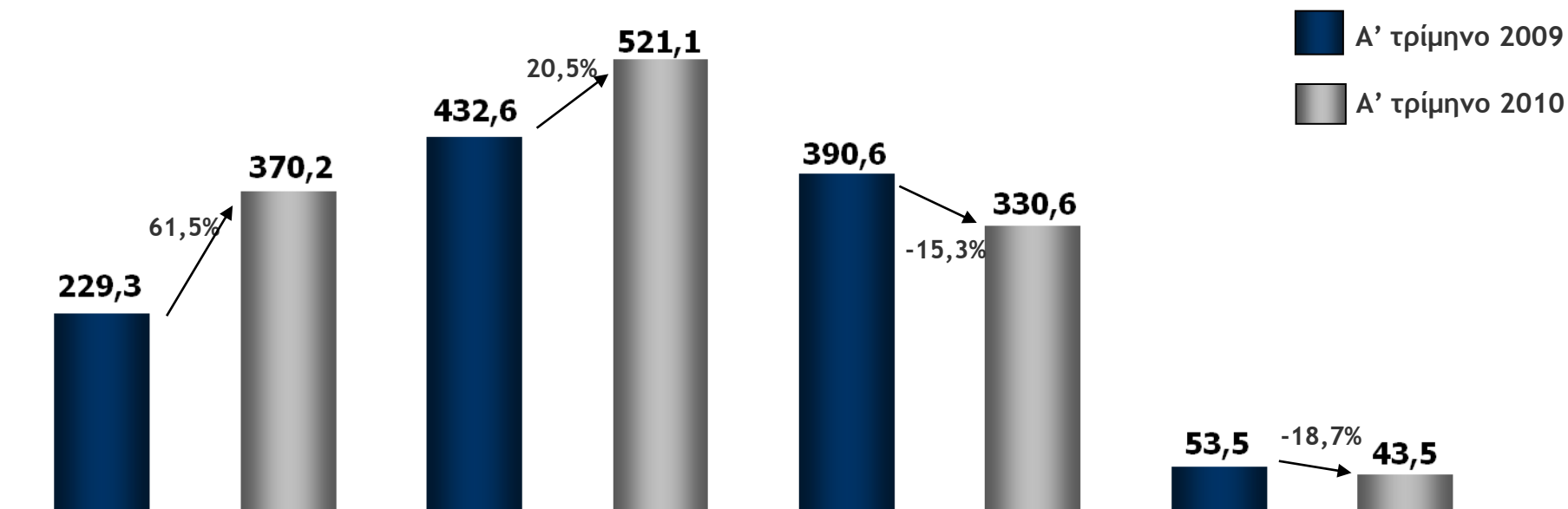
Μέσες τιμές καυσίμων και αγορών ενέργειας ΔΕΗ Α' Τρίμηνο 2010 – Α' Τρίμηνο 2009

Μαζούτ (€/tn)

Diesel (€/klt)

Φυσικό Αέριο
(€/kNm³)

Αγορές Ενέργειας
(€/MWh)



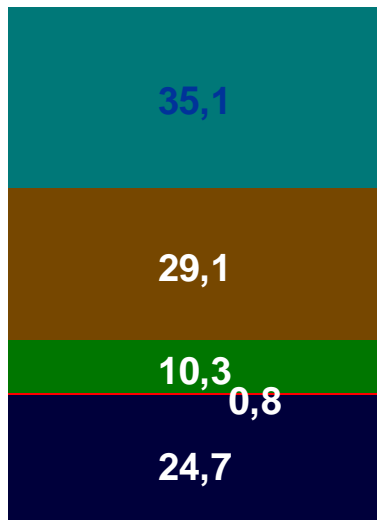
Η ΔΕΗ προχωρά στην προμήθεια υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG) στην spot αγορά, με την πρώτη παραλαβή φορτίου τον Ιούλιο του 2010.



Καύσιμα, CO₂, άλλες ενεργειακές δαπάνες και Περιθώριο EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (Α' Τρίμηνο 2010 / Α' Τρίμηνο 2009)

Συνολικά Έσοδα

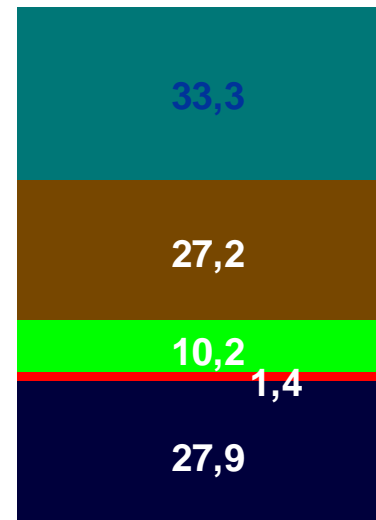
€ 1.491,2 εκατ.



Α' τρίμηνο 2010

Συνολικά Έσοδα

€ 1.527,0 εκατ.



Α' τρίμηνο 2009

■ Καύσιμα και Αγορές Ενέργειας ■ Δαπάνη CO₂ ■ Λιγνίτης ΔΕΗ ■ Μισθοδοσία και Λοιπά Έξοδα * ■ Περιθώριο EBITDA

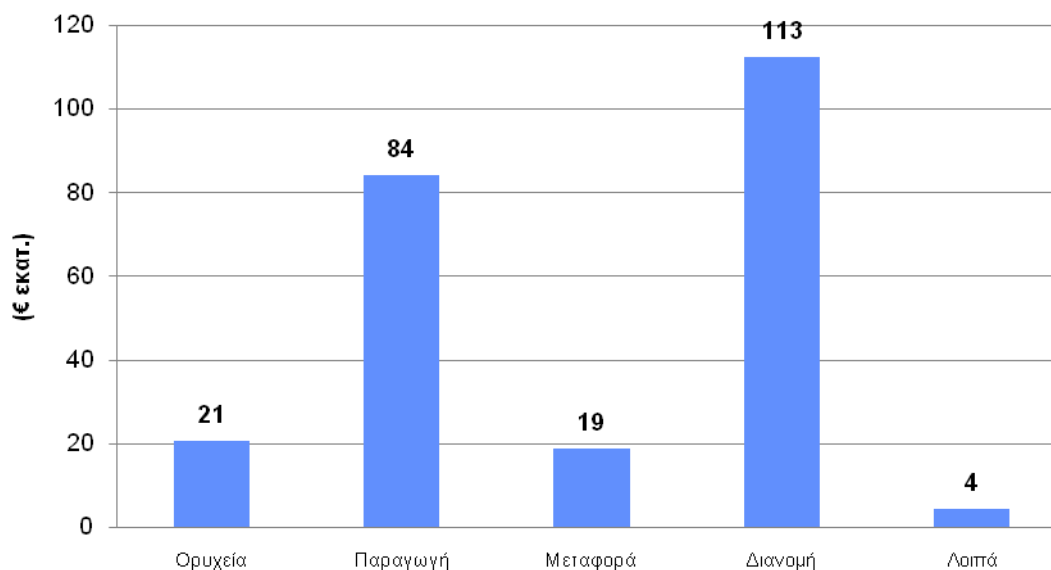
Το Α' τρίμηνο του 2010, 25,5% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και αγορών δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ έναντι 29,3% το Α' τρίμηνο του 2009.

* Χωρίς την μείωση στη δαπάνη μισθοδοσίας από την εφαρμογή των Ν. 3833/2010 και 3845/2010. Στα Λοιπά Έξοδα περιλαμβάνονται και έσοδα/έξοδα από αποτιμήσεις δικαιωμάτων CO₂.



Επενδύσεις – Εξέλιξη καθαρού χρέους

- Επενδύσεις € 241 εκατ. έναντι € 219 εκατ. το πρώτο τρίμηνο 2009 και € 277 εκατ. στον προϋπολογισμό. Επενδύσεις σε Μονάδες Παραγωγής αυξημένες κατά € 25 εκατ. σε σχέση με πέρυσι.

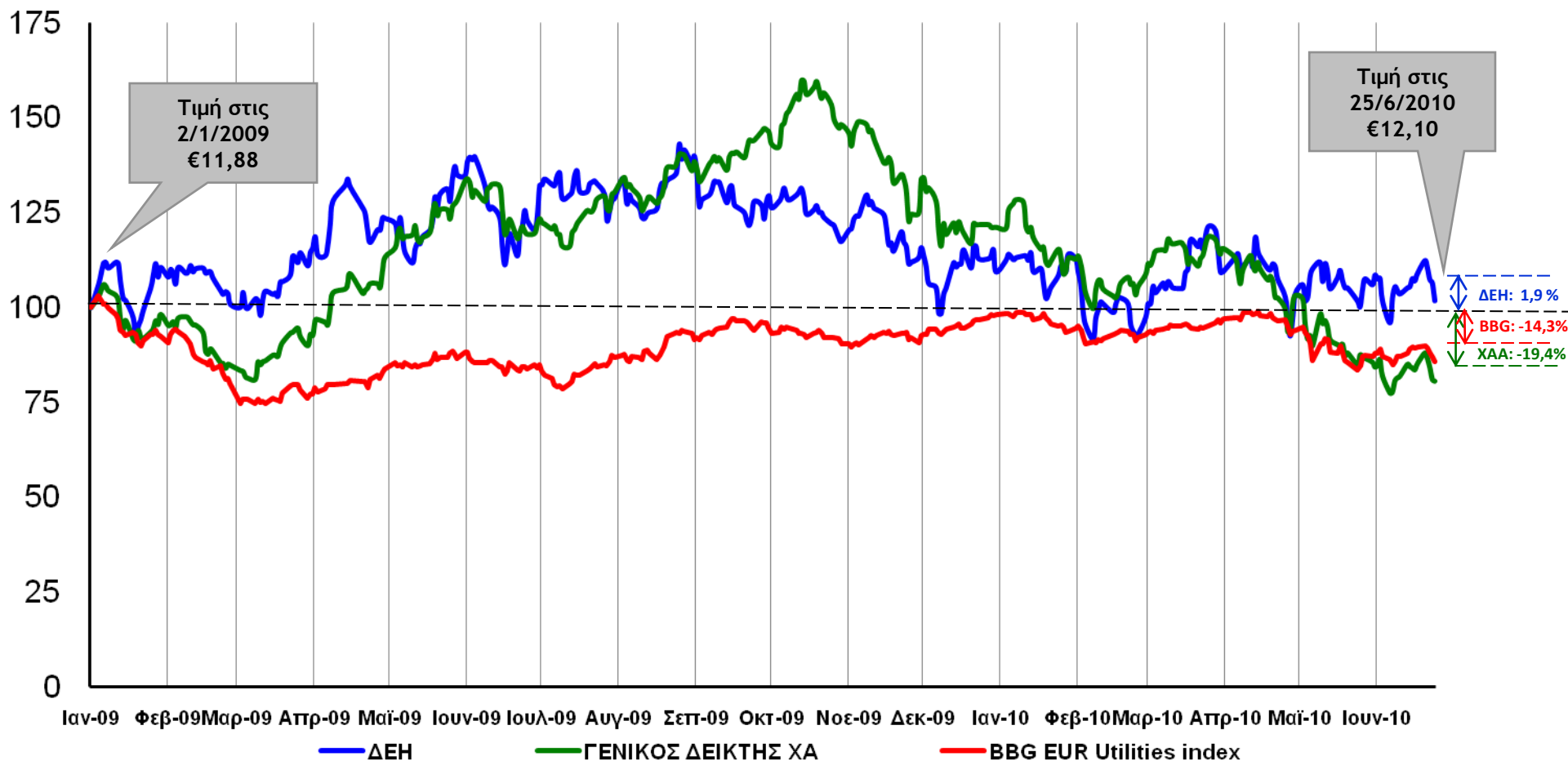


- Εκτίμηση συνολικών επενδύσεων 2010 : € 1,4 - 1,5 δισ. περίπου.
- Μείωση καθαρού χρέους κατά € 115,1 εκατ. από € 4.056,3 εκατ. στις 31/12/2009 σε € 3.941,2 εκατ. στις 31/03/2010 και μείωση κατά € 507,4 εκατ. έναντι της 31/3/2009 (€4.448,6 εκατ.).



Εξέλιξη τιμής Μετοχής της ΔΕΗ

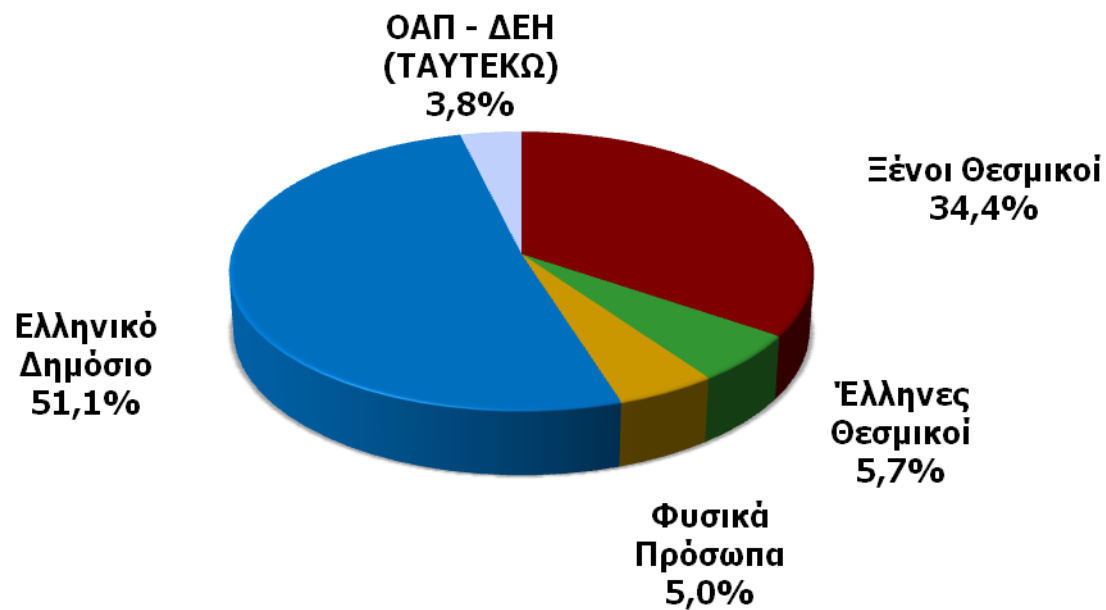
Δείκτης τιμών μετοχών με βάση 2 Ιανουαρίου 2009=100



Source: Bloomberg



31/05/2010





8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

- 1 Οικονομικά αποτελέσματα 2009
- 2 Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010
- 3 Ανασκόπηση των σημαντικότερων γεγονότων**
- 4 Προοπτικές





Σημαντικές εξελίξεις (1)

**Αλιβέρι V
Μονάδα Συνδυασμένου
Κύκλου με Φ.Α. (416MW)**

Οι απαραίτητες οικοδομικές άδειες εκδόθηκαν εντός του 2009. Ξεκίνησαν, τον Σεπτέμβριο του ίδιου έτους, και συνεχίζονται τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού και η παράδοση ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στο τέλος του 2011. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 250 εκατ.

**Μεγαλόπολη V
Μονάδα Συνδυασμένου
Κύκλου με Φ.Α. (811MW)**

Η σύμβαση ανάθεσης υπογράφηκε τον Νοέμβριο του 2009 και η Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων εκδόθηκε τον Μάιο του 2010. Βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία εκπόνησης μελετών από τον Ανάδοχο για την αδειοδότηση του Έργου. Η κατασκευή της Μονάδας εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί στα τέλη του 2012 και ο προϋπολογισμός ανέρχεται σε € 500 εκατ.

**Σταθμός Νότιας Ρόδου
(115MW)**

Ανάθεση της κατασκευής του Σταθμού με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου, με δυνατότητα καύσης και Φυσικού Αερίου, και υπογραφή της σχετικής σύμβασης τον Ιούλιο του 2009. Η αδειοδοτική διαδικασία βρίσκεται σε εξέλιξη. Ο Σταθμός αναμένεται να τεθεί σταδιακά σε λειτουργία σε 15 έως 18 μήνες από την έναρξη κατασκευής του και ο προϋπολογισμός του ανέρχεται σε € 183 εκατ.

**Αθρινόλακκος III
(Κρήτη, 95-105 MW)**

Σταθμός καύσης μαζούτ χαμηλού θείου, με δυνατότητα καύσης και Φυσικού Αερίου. Ολοκληρώθηκε η σύνταξη των Τευχών της Διακήρυξης. Ο Διαγωνισμός προκηρύχθηκε την 10.02.10 με αρχική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 11.05.2010, η οποία, στη συνέχεια, μετατέθηκε στις 21.07.2010. Η εκτιμώμενη ημερομηνία ένταξης τοποθετείται στα τέλη του 2013 και ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 135 εκατ.



Σημαντικές εξελίξεις (2)

**Πτολεμαΐδα V
Λιγνιτική Μονάδα (550-660MW)
(Θερμική Ισχύς 140MW_{th})**

Τα Τεύχη της Διακήρυξης εγκρίθηκαν από το ΔΣ στις 14/4/2010. Ο Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20/4/2010, με ημερομηνία υποβολής προσφορών την 1/9/2010. Προβλεπόμενη ημερομηνία ένταξης το 2017. Προϋπολογισμός: € 1.320 εκατ.

**Πτολεμαΐδα I
Λιγνιτική Μονάδα (70MW)**

Στις 18 Ιουνίου 2010, τέθηκε εκτός λειτουργίας η μονάδα I του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού Πτολεμαΐδας, μετά τη συμπλήρωση πάνω από 50 χρόνια από την έναρξη λειτουργίας της το 1959.

**Μελίτη II
Λιγνιτική Μονάδα (450 MW)
(Θερμική Ισχύς 70 MW_{th})**

Σε σύντομο διάστημα θα επαναπροκηρυχθεί ο Διαγωνισμός. Επανεξετάζεται το σύνολο των τεχνικών και εμπορικών όρων της διακήρυξης προκειμένου να επιτευχθεί η μέγιστη δυνατή συμμετοχή κατασκευαστικών Οίκων.



Σημαντικές εξελίξεις (3)

Μεσοχώρα I, II ΥΗΣ (160MW)

Μετά την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου Επικρατείας (Φεβρουάριος 2010), η οποία αφορά τα έργα εκτροπής του Αχελώου, δρομολογούνται οι απαραίτητες ενέργειες προκειμένου το συγκεκριμένο έργο, να απεμπλακεί, ως ανεξάρτητο, από τα έργα εκτροπής του ποταμού.

Ιλαρίωνας I, II ΥΗΣ (153MW)

Εντός του 2010 εκτιμάται ότι θα έχουν συντελεστεί οι απαλλοτριώσεις των εκτάσεων του ταμιευτήρα του υδροηλεκτρικού σταθμού Ιλαρίωνα.
Η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής τοποθετείται τον Ιούλιο του 2011.

Μετσοβίτικο I, II ΥΗΣ (29MW)

Προχώρησε η σύνταξη νέων τευχών για την επαναδημοπράτηση του Έργου και διεξήχθη ο Διαγωνισμός στις 23.06.2010 με υποβολή 6 προσφορών.
Προβλεπόμενη ημερομηνία ένταξης το 2012.



Σημαντικές εξελίξεις (4)

Διασύνδεση Κυκλάδων

Μετά την έγκριση των Περιβαλλοντικών Όρων τον Σεπτέμβριο του 2009, έχουν συνταχθεί τα κατ αρχήν τεύχη της Διακήρυξης και έχουν τεθεί σε δημόσια διαβούλευση. Όταν ολοκληρωθεί η δημόσια διαβούλευση, το ΔΣ της ΔΕΗ θα εγκρίνει το τελικό κείμενο της διακήρυξης του έργου.

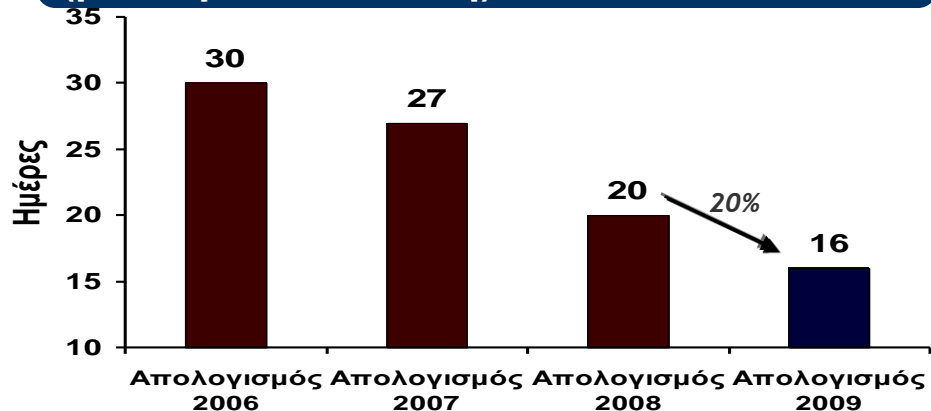
Γραμμή Μεταφοράς Πολυπόταμος – Νέα Μάκρη

Υπογραφή Σύμβασης για την κατασκευή της υποβρύχιας καλωδιακής γραμμής μεταφοράς 150kV “Πολυπόταμος- Νέα Μάκρη”, με προϋπολογισμό € 64 εκατ. Με την γραμμή αυτή θα μεταφερθεί αιολική ενέργεια 400 MVA από την Εύβοια στην Αττική.

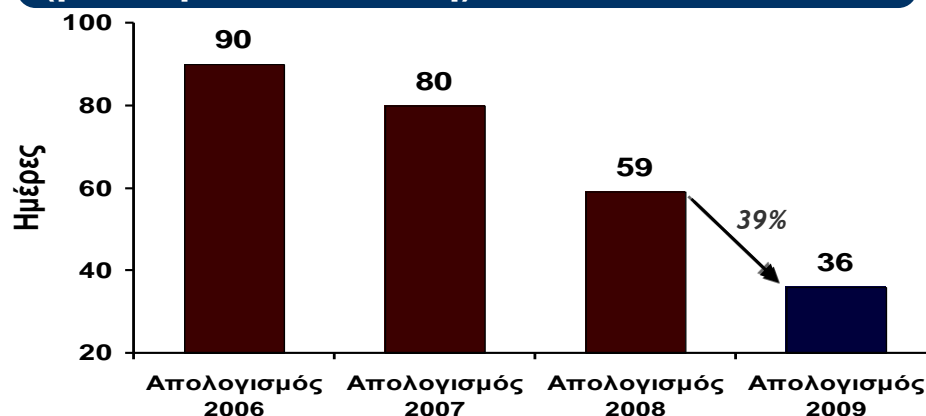


Βελτίωση παρεχομένων υπηρεσιών Δικτύου Διανομής

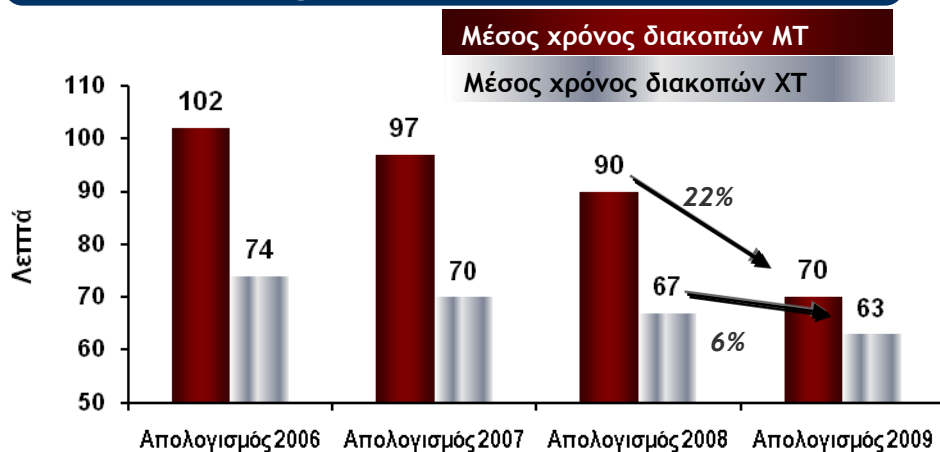
Απλή σύνδεση (μελέτη & κατασκευή)



Σύνδεση με επέκταση δικτύου (μελέτη & κατασκευή)



Μέσος χρόνος διακοπών (λόγω βλάβης)



Πλήθος διακοπών ανά 100χλμ δικτύου (λόγω βλάβης)





Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

- ✓ Το Φεβρουάριο 2009 υπεγράφη η σύμβαση για την κατασκευή των 9 Αιολικών Πάρκων, τα οποία αναμένονται να τεθούν σε λειτουργία το επόμενο διάστημα:
 - Εντός 2^{ου} Εξ. 2010: ΑΠ Λέσβος, Μαραθόκαμπος-Σάμος, Πάρος, Ρόδος και Λήμνος (συνολικής ισχύος 13,15 MW).
 - Εντός 1^{ου} Εξ. 2011: ΑΠ Ακούμια-Κρήτη, Πυθαγόρειο-Σάμος, Κοπρινός-Κρήτη και Σίφνος (συνολικής ισχύος 18,9 MW).
- ✓ Το 2009 κατατέθηκαν μια σειρά από αιτήσεις για αδειοδότηση νέων έργων ΑΠΕ, με πιο σημαντικές την αίτηση για αιολικό πάρκο 100 MW στη Μακρόνησο και για μονάδα γεωθερμίας 5 MW στη Νίσυρο.
- ✓ Το Μάιο 2009, ξεκίνησαν επίσης οι εργασίες κατασκευής του πρωτοποριακού σε πανευρωπαϊκό επίπεδο Υβριδικού Ενεργειακού Έργου της Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στα τέλη του 2011.
- ✓ Το 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ εγκατέστησε και λειτουργεί στο Νομό Βοιωτίας ένα αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 38 MW, σε συνεργασία με την EDF Energies Nouvelles.
- ✓ Τον Ιούνιο 2010, προκηρύχθηκε ο διαγωνισμός για ένα από τα μεγαλύτερα φωτοβολταϊκά πάρκα στην Ευρώπη, το Φ/Β Πάρκο Μεγαλόπολης, ισχύος 50 MW και συνολικού προϋπολογισμού €140 εκ.
- ✓ Παράλληλα, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξετάζει στρατηγικές συμμαχίες για μεγάλα αιολικά και φωτοβολταϊκά έργα, καθώς και εξαγορές έργων ΑΠΕ σε λειτουργία ή υπό ανάπτυξη.
- ✓ Απώτερος στόχος είναι η υλοποίηση επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ που θα ξεπεράσουν τα € 2 δισ. μέχρι το 2015.



Συνεργασίες / Κοινοπραξίες

Σύσταση κοινής εταιρείας της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A.

Η ΔΕΗ και η Εταιρεία URBASER υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 Μνημόνιο Συνεργασίας και μετά από σχετική έγκριση του Δ.Σ. της ΔΕΗ, υπεγράφη στις 23/6/2010 το Συμφωνητικό των Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρείας. Η 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.

Κοινοπραξία με Contour Global S.A. (στο Κόσσοβο)

Η Κοινοπραξία της ΔΕΗ με την αμερικανική εταιρεία Contour Global προεπιλέχθηκε μαζί με τρεις άλλες κοινοπραξίες για να συμμετάσχει σε κλειστό διεθνή διαγωνισμό στο Κόσσοβο, για την ανάπτυξη και εκμετάλλευση λιγνιτικού πεδίου, την κατασκευή λιγνιτικού σταθμού με αρχική ισχύ 500MW και δικαίωμα προαίρεσης για την ανέγερση δεύτερου όμοιου σταθμού, καθώς και την εμπορία/εξαγωγή Η/Ε, και την αναβάθμιση του υφιστάμενου λιγνιτικού σταθμού μέσω συμμετοχής σε εταιρεία μαζί με την κρατική ηλεκτρική εταιρεία.

Το εκτιμώμενο ύψος της επένδυσης ανέρχεται σε €1,2 δισ.

Στο τέλος Αυγούστου 2010 αναμένεται η δημοσίευση της τελικής πρόσκλησης για υποβολή προτάσεων.

Μνημόνιο Συνεργασίας με Quantum Corporation Limited και Τράπεζα Κύπρου

Τον Ιούλιο του 2009, η ΔΕΗ συμφώνησε στην υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation για την μελέτη βιωσιμότητας Κατασκευής και εκμετάλλευσης ενεργειακών μονάδων στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

Τιμολόγια

- Θετική Γνωμοδότηση της ΡΑΕ ως προς τις προτεινόμενες από τη ΔΕΗ νέες κατηγορίες πελατών και τιμολογιακών δομών με στόχο την άρση των υφιστάμενων σταυροειδών επιδοτήσεων .
- Υπουργική Απόφαση για εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου.
- Σύμφωνα με το Μνημόνιο Συνεννόησης με την ΕΕ και το ΔΝΤ που υπεγράφη στις 3 Μαΐου 2010, προβλέπεται η έκδοση Υπουργικής Απόφασης για τον εξορθολογισμό των τιμολογίων μέχρι το τέλος Σεπτεμβρίου 2010.

Ρήτρα καυσίμων

- Σε ισχύ από 1/1/2010.
- Το 1^ο τρίμηνο του 2010, η εφαρμογή της Ρήτρας Καυσίμων δεν επέφερε μεταβολές στα τιμολόγια.
- Κατά το 2^ο τρίμηνο του 2010 – και λόγω της ανόδου των διεθνών τιμών των καυσίμων - η εφαρμογή της Ρήτρας Καυσίμων είχε σαν αποτέλεσμα χρεώσεις από 0,22 έως 0,24 Ευρώ ανά 1,000Kwh. Η επίπτωση στον λογαριασμό ενός μέσου οικιακού καταναλωτή είναι της τάξης του 0,23%.

Πέραν της ρήτρας καυσίμων, η οποία μέχρι σήμερα δεν έχει σημαντικό αντίκτυπο στις χρεώσεις, από τον Ιούλιο του 2008 (τελευταία αύξηση τιμολογίων κατά 7%), δεν έχει πραγματοποιηθεί άλλη αύξηση που να αποτελεί έσοδο για τη ΔΕΗ. Οι αυξήσεις στους λογαριασμούς των καταναλωτών από την αρχή του χρόνου, σχετίζονται με αυξήσεις φόρων και τελών που αποδίδονται στους αντίστοιχους φορείς και δεν έχουν καμία αυξητική επίδραση στα κέρδη της ΔΕΗ.



Μέτρα για την εφαρμογή του μηχανισμού στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας

Τα πρόσφατα μέτρα που έλαβε η Πολιτεία για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης αλλά και η γενικότερη δυσμενής οικονομική συγκυρία στην οποία βρίσκεται η χώρα, επηρεάζουν σημαντικά τόσο την ΔΕΗ όσο και το περιβάλλον μέσα στο οποίο δραστηριοποιείται.

Ειδικότερα:

Φορολογικά Μέτρα

- Τα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ για το 2010 , θα επιβαρυνθούν με περίπου €100 εκατ, σε σχέση με τον προϋπολογισμό, λόγω της κατάργησης της απαλλαγής από τον ΕΦΚ για το diesel που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και της περαιτέρω αύξησης του φόρου σε € 412/Klt με τον πρόσφατο νόμο 3845/2010.
- Η επιβολή ΕΦΚ στην Η/Ε, σε συνδυασμό με την οικονομική ύφεση, χωρίς να έχει καμία επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας, μπορεί να επηρεάσει αρνητικά τη ρευστότητα των πελατών μας.
- Επίσης επιβάλλεται έκτακτη φορολογική εισφορά στα κέρδη των Εταιρειών για τα επόμενα 3 έτη αλλά για τη ΔΕΗ εκτιμάται ότι η εισφορά αυτή θα είναι μηδενική το πρώτο έτος.

Μέτρα Δαπανών Προσωπικού

- Μείωση αποδοχών και κατάργηση επιδομάτων Χριστουγέννων, Πάσχα και Αδείας για μισθωτούς με μηνιαίες αποδοχές άνω των € 3.000. Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ στις 26/4/2010 αποφάσισε την έκτακτη, εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των Ασφαλιστικών Φορέων Προσωπικού ΔΕΗ Α.Ε. (ΙΚΑ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ), κατ' ανώτατο όριο ύψους, ίσο με το ποσό που θα εξοικονομηθεί από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων στη ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 1 του Ν. 3833/2010.
- Περιορισμός προσλήψεων από το 2011 (1 πρόσληψη για κάθε 5 αποχωρήσεις)



8^η Τακτική Γενική Συνέλευση Μετόχων

- 1 Οικονομικά αποτελέσματα 2009
- 2 Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2010
- 3 Ανασκόπηση των σημαντικότερων γεγονότων
- 4 Προοπτικές**





Προοπτικές (1)

- Σε μια δύσκολη για την χώρα περίοδο, η ΔΕΗ παραμένει βασικός αναπτυξιακός άξονας της Ελληνικής Οικονομίας, υλοποιώντας σημαντικές επενδύσεις για νέες Μονάδες Παραγωγής, Δίκτυα και Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.
- Στρατηγική μας προτεραιότητα αποτελεί η ενίσχυση του παραγωγικού μας χαρτοφυλακίου με νέες αποδοτικές και φιλικότερες προς το περιβάλλον μονάδες, λαμβάνοντας υπόψη το νέο ενεργειακό τοπίο που θα διαμορφωθεί σε βάθος δεκαετίας, και αξιοποιώντας κατά τον καλύτερο δυνατό τρόπο τους εγχώριους ενεργειακούς πόρους.
- Επενδύουμε σε σύγχρονες δικτυακές υποδομές για την παροχή ενεργειακών υπηρεσιών υψηλής ποιότητας και την προώθηση της ανάπτυξης των ΑΠΕ.



Προοπτικές (2)

- Στόχος μας είναι η ΔΕΗ να διατηρήσει τον ηγετικό της ρόλο στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, βασιζόμενοι μεταξύ άλλων στις αρχές της Βιώσιμης Ανάπτυξης, Προστασίας του Περιβάλλοντος και του υγιούς Ανταγωνισμού, εξασφαλίζοντας ανταγωνιστικές τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και υψηλής ποιότητας υπηρεσίες στους πελάτες μας καθώς και ελκυστικές αποδόσεις για τους μετόχους μας.
- Στα πλαίσια αυτά, βρισκόμαστε σε διαδικασία αναθεώρησης του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού μας Σχεδίου, αποσκοπώντας στη βέλτιστη αξιοποίηση των ανταγωνιστικών δυνατοτήτων μας, με εξασφάλιση υγιούς κεφαλαιακής δομής, που θα επιτρέψει την εξεύρεση των απαιτούμενων πόρων για την υλοποίηση του επενδυτικού μας προγράμματος.



Μερικές από τις πληροφορίες που παρέχονται περιέχουν εκτιμήσεις / προβλέψεις για το μέλλον. Επισημαίνεται ότι η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και δικαιωμάτων CO₂, οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη.