



ΔΕΗ ΑΕ

Οικονομικά Αποτελέσματα 1/1-30/9/2011

Αθήνα, 25 Νοεμβρίου 2011



Οικονομικά Αποτελέσματα 1/1-30/9/2011

Γεώργιος Αγγελόπουλος
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

9Μ 2011 / 9Μ 2010

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ(€ εκατ.)	9μηνο 2011	9μηνο 2010	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	4,203.6	4,467.6	(264.0)	(5.9)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	3,760.1	4,024.2	(264.1)	(6.6)
<i>Πωλήσεις Η-Ε σε GWh</i>	37,414.0	39,545.0	(2,131.0)	(5.4)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	837.7	942.8	(105.1)	(11.1)
<i>Δαπάνη Υπερωρίας & Βάρδιας</i>	95.3	116.0	(20.7)	(17.8)
Εφάπαξ έκτακτη εισφορά ασφαλισμένων ΔΕΗ προς ασφ. ταμεία		51.1	(51.1)	
Υγρά Καύσιμα	622.9	527.3	95.6	18.1
Φυσικό Αέριο	325.5	368.4	(42.9)	(11.6)
Αγορές Ενέργειας	751.5	500.5*	251.0	50.1
Δαπάνη Χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	233.5	214.8	18.7	8.7
Λοιπές Δαπάνες	422.8	399.7	23.1	5.8
Προβλέψεις	95.5	88.0	7.5	8.5
EBITDA	794.7	1,223.6	(428.9)	(35.1)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA	18.9%	27.4%		
Αποσβέσεις	505.5	438.6	66.9	15.3
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	129.9	94.3	35.6	37.8
Ζημιές από αποτίμηση χρεογράφων	20.9		20.9	
Κέρδη προ Φόρων	138.4	689.6	(551.2)	(79.9)

* Περιλαμβάνει θετική επίπτωση € 37,3 εκατ. από εκκαθάριση προηγούμενων ετών

Η αύξηση των δαπανών Ε.Ι. κατά 15,4% σε συνδυασμό με τη μείωση του κύκλου εργασιών κατά 5,9% είναι οι κύριοι παράγοντες της μείωσης του EBITDA κατά 35,1% παρά τη μείωση των δαπανών μισθοδοσίας κατά 11,1%.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Γ Τρίμηνο 2011 / Γ Τρίμηνο 2010

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ(€ εκατ.)	Γ' 3μηνο 2011	Γ' 3μηνο 2010	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.484,5	1.573,1	(88,6)	(5,6)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.331,3	1.416,7	(85,4)	(6,0)
<i>Πωλήσεις Η-Ε σε GWh</i>	13.814,0	14.622,0	(808,0)	(5,5)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	280,3	298,1	(17,8)	(6,0)
<i>Δαπάνη Υπερωρίας & Βάρδιας</i>	30,3	35,1	(4,8)	(13,7)
Υγρά Καύσιμα	284,9	249,8	35,1	14,1
Φυσικό Αέριο	128,3	136,0	(7,7)	(5,7)
Αγορές Ενέργειας	297,3	169,8*	127,5	75,1
Δαπάνη Χρήσεως Συστήματος Μεταφοράς	77,3	73,3	4,0	5,5
Λοιπές Δαπάνες	150,3	145,2	5,1	3,5
Προβλέψεις	41,7	26,7	15,0	56,2
EBITDA	190,9	402,5	(211,6)	(52,6)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA	12,9%	25,6%		
Αποσβέσεις	170,0	147,0	23,0	15,6
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	48,2	33,2	15,0	45,2
Ζημιές από αποτίμηση χρεογράφων	20,9		20,9	
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	(47,0)	226,0	(273,0)	(120,8)

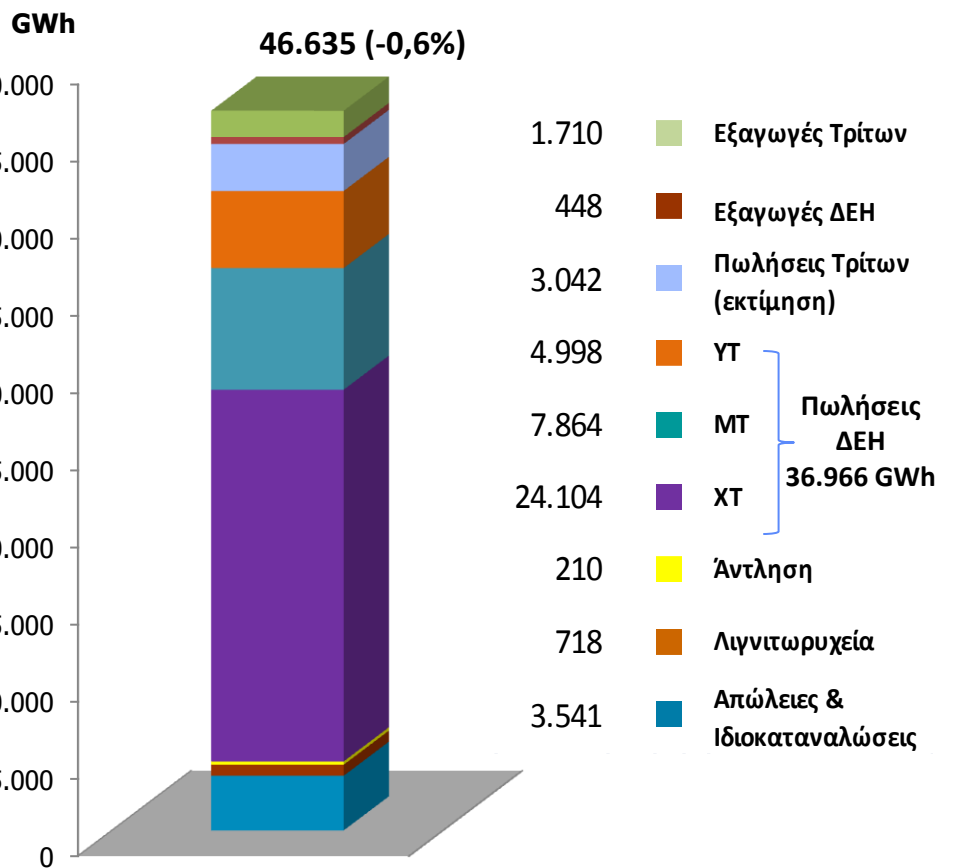
* Περιλαμβάνει θετική επίπτωση € 37,3 εκατ. από εκκαθάριση προηγούμενων ετών

Παρά τη μείωση της μισθοδοσίας κατά 6%, η αύξηση των δαπανών του ενεργειακού ισοζυγίου κατά 20% είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση περιθωρίου EBITDA σε 12,9% από 25,6%.

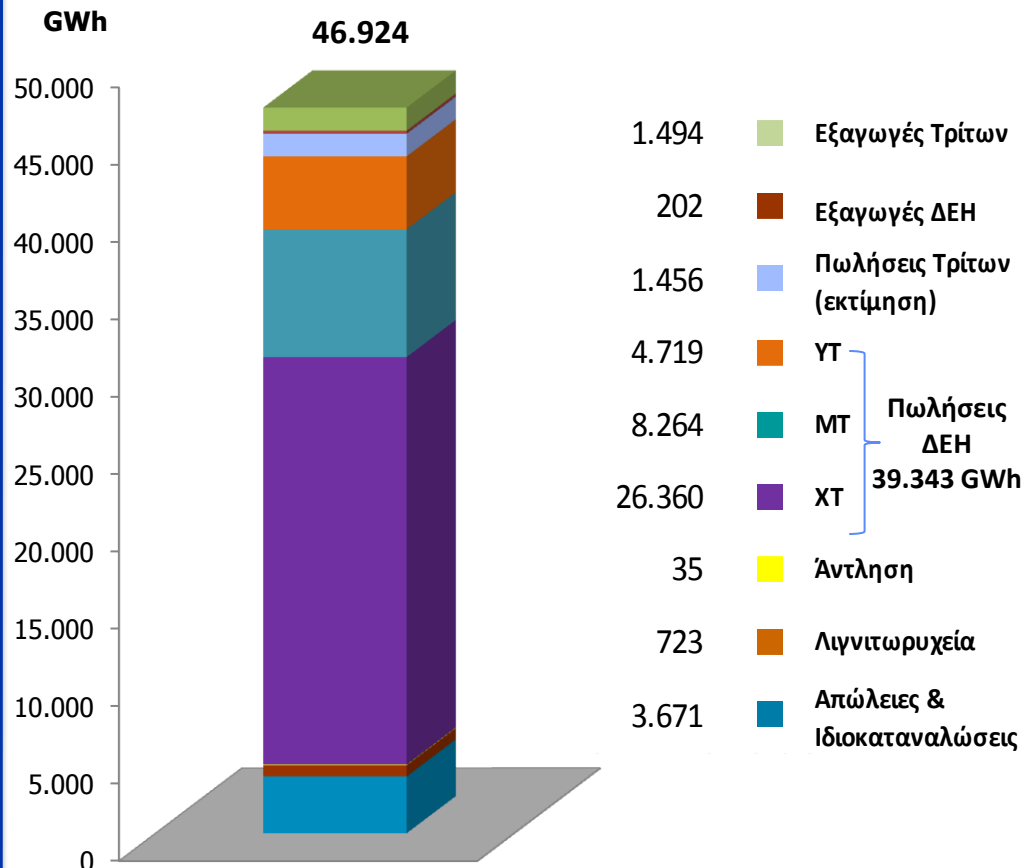


Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας 9μηνο 2011 / 9μηνο 2010

9μηνο 2011



9μηνο 2010



Πωλήσεις ΔΕΗ: 36,966 GWh Εξαγωγές ΔΕΗ: 448 GWh
 Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) 92.4% Μερίδιο Εξαγωγών: 20.8%

Πωλήσεις ΔΕΗ: 39,343 GWh Εξαγωγές ΔΕΗ: 202 GWh
 Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση): 96.4% Μερίδιο Εξαγωγών: 11.9%

Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε μεταξύ των δύο περιόδων κατά 0,6%. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώνεται κατά 2% (926 GWh). Ο περιορισμός της απώλειας μεριδίου της ΔΕΗ σε 4 ποσοστιαίες μονάδες έναντι 4,4 στο Α' εξάμηνο, είχε σαν αποτέλεσμα οι εγχώριες πωλήσεις να σημειώσουν μείωση 6%.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Γ' Τρίμηνο 2011 / Γ' Τρίμηνο 2010

Γ' 3μηνο 2011

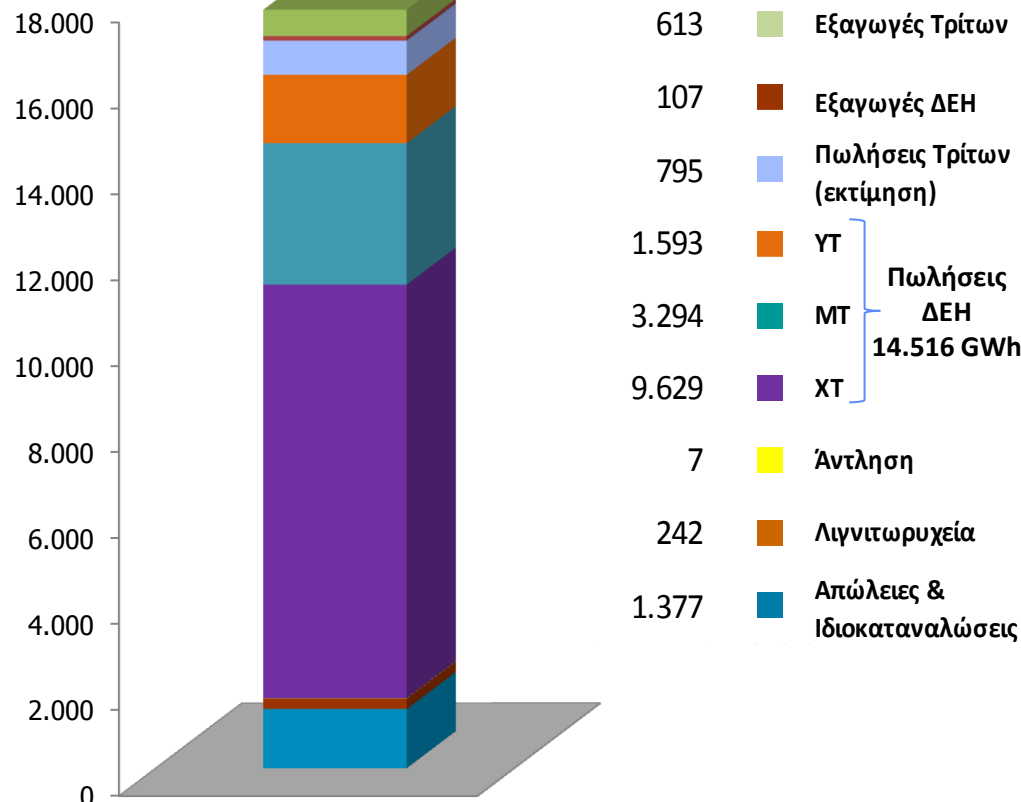
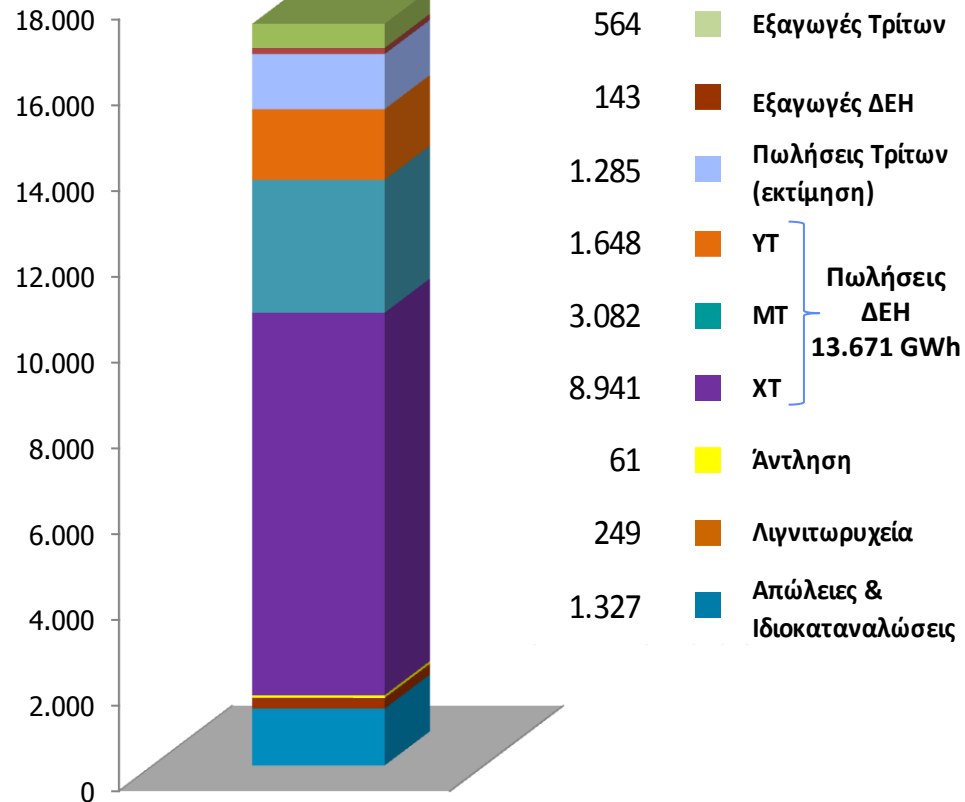
Γ' 3μηνο 2010

GWh

17.300 (-2%)

GWh

17.657



Πωλήσεις ΔΕΗ: 13,671 GWh Εξαγωγές ΔΕΗ: 143 GWh
 Μέρηδιο Πωλήσεων (εκτίμηση): 91.4% Μέρηδιο Εξαγωγών: 20.2%

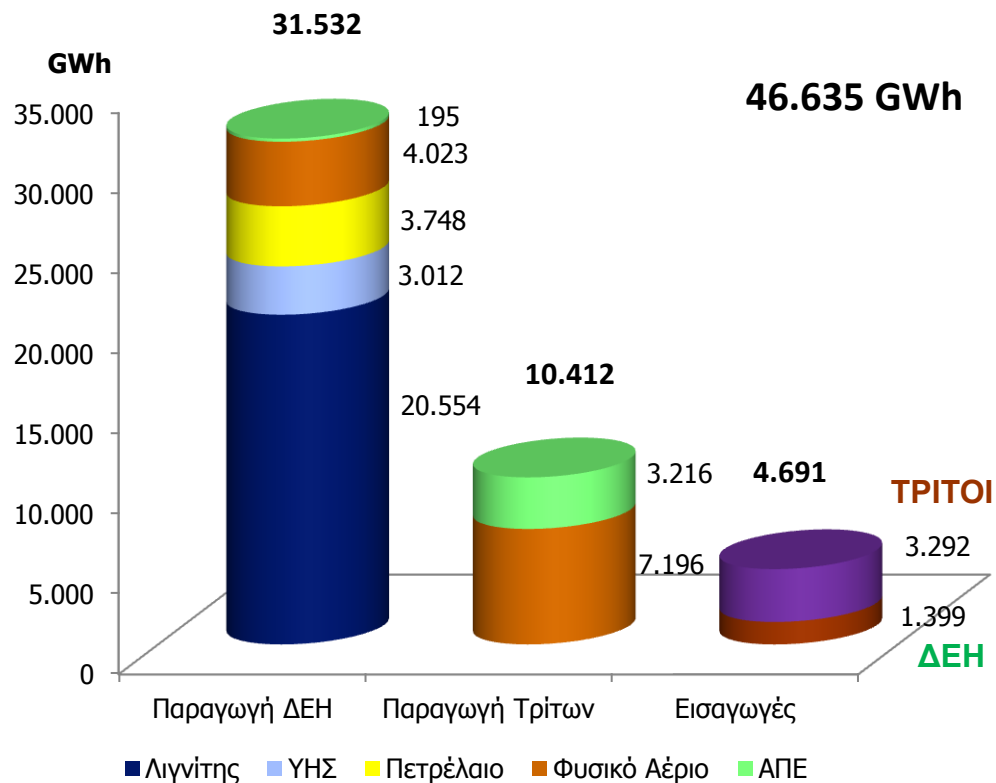
Πωλήσεις ΔΕΗ: 14,516 GWh Εξαγωγές ΔΕΗ: 107 GWh
 Μέρηδιο Πωλήσεων (εκτίμηση): 94.8% Μέρηδιο Εξαγωγών: 14.9%

Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε μεταξύ των δύο τριμήνων κατά 2%. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση μειώνεται κατά 2,4% (398 GWh). Ο περιορισμός της απώλειας μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ οδήγησε σε μείωση των εγχώριων πωλήσεων κατά 5,8%.



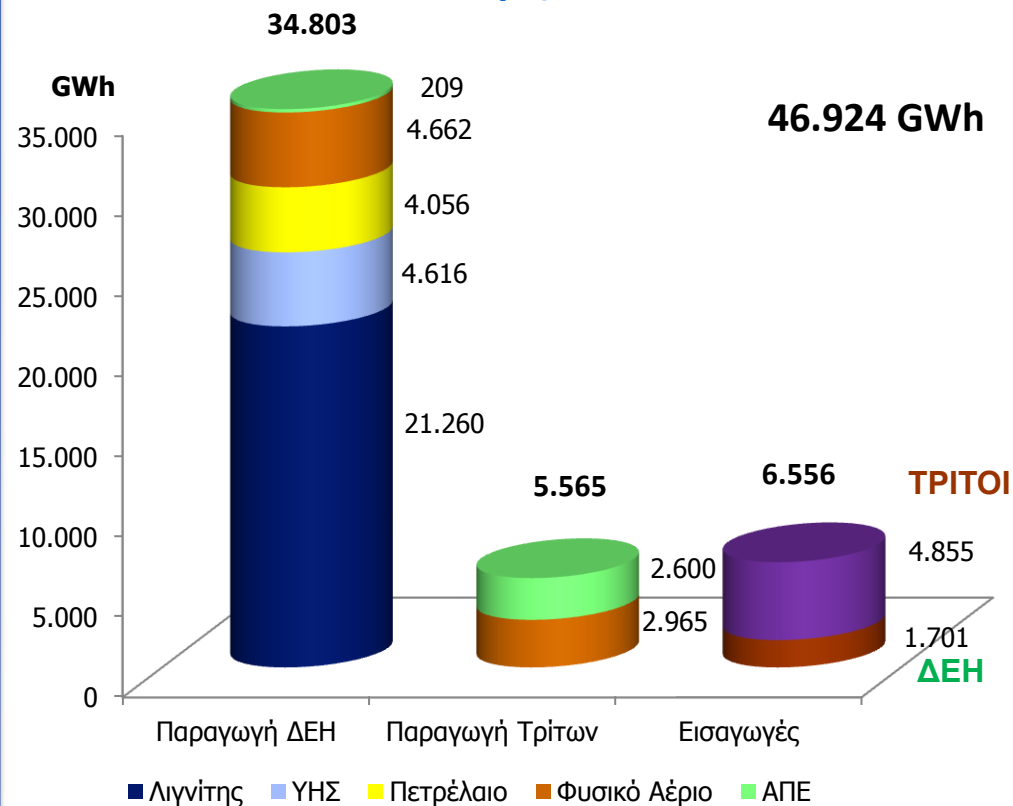
Προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας 9μηνο 2011 / 9μηνο 2010

9μηνο 2011



Παραγωγή ΔΕΗ: 31.532 GWh Εισαγωγές ΔΕΗ: 1.399 GWh
 Μερίδιο Παραγωγής: 75,2% Μερίδιο Εισαγωγών: 29,8%

9μηνο 2010



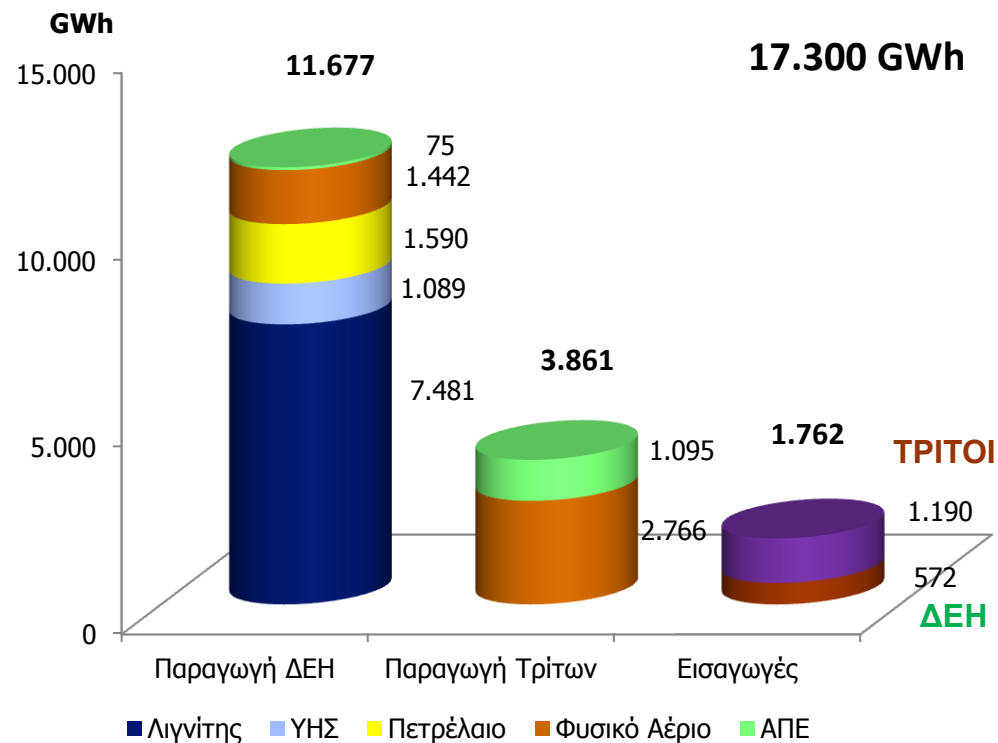
Παραγωγή ΔΕΗ: 34.803 GWh Εισαγωγές ΔΕΗ: 1.701 GWh
 Μερίδιο Παραγωγής: 86,2% Μερίδιο Εισαγωγών: 25,9%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 70,6% της συνολικής ζήτησης το 9μηνο του 2011, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το 9μηνο του 2010 ήταν 77,8%.



Προσφορά ηλεκτρικής ενέργειας Γ' 3μηνο 2011 / Γ' 3μηνο 2010

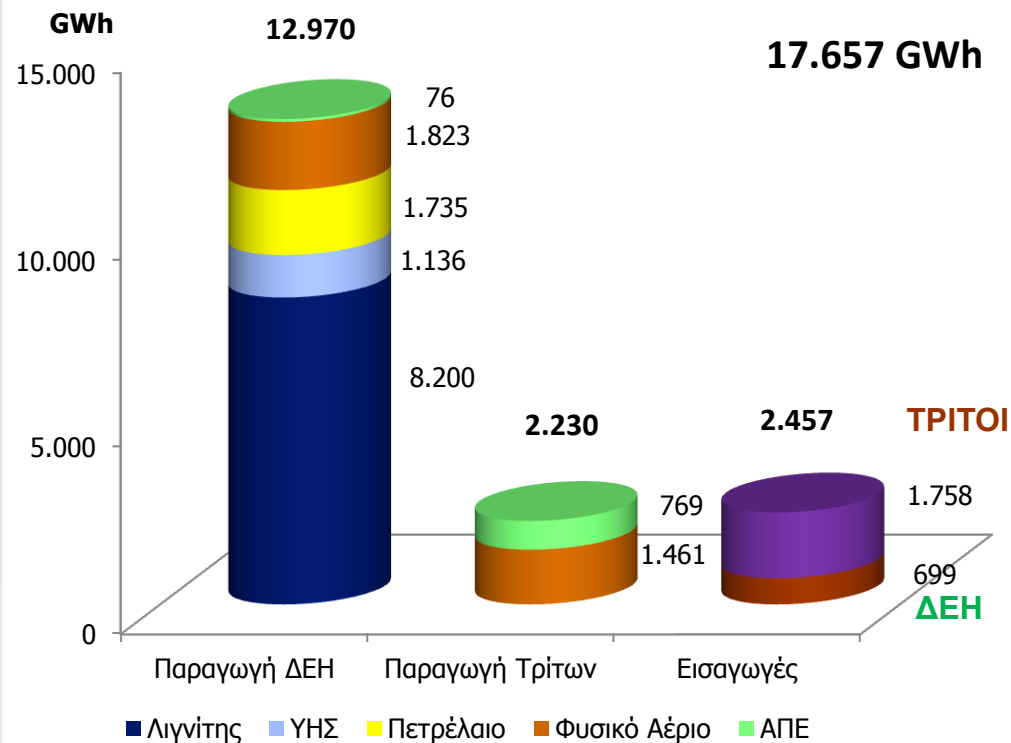
Γ' 3μηνο 2011



Παραγωγή ΔΕΗ: 11.677 GWh Εισαγωγές ΔΕΗ: 572 GWh

Μερίδιο Παραγωγής: 75,2% Μερίδιο Εισαγωγών: 32,5%

Γ' 3μηνο 2010



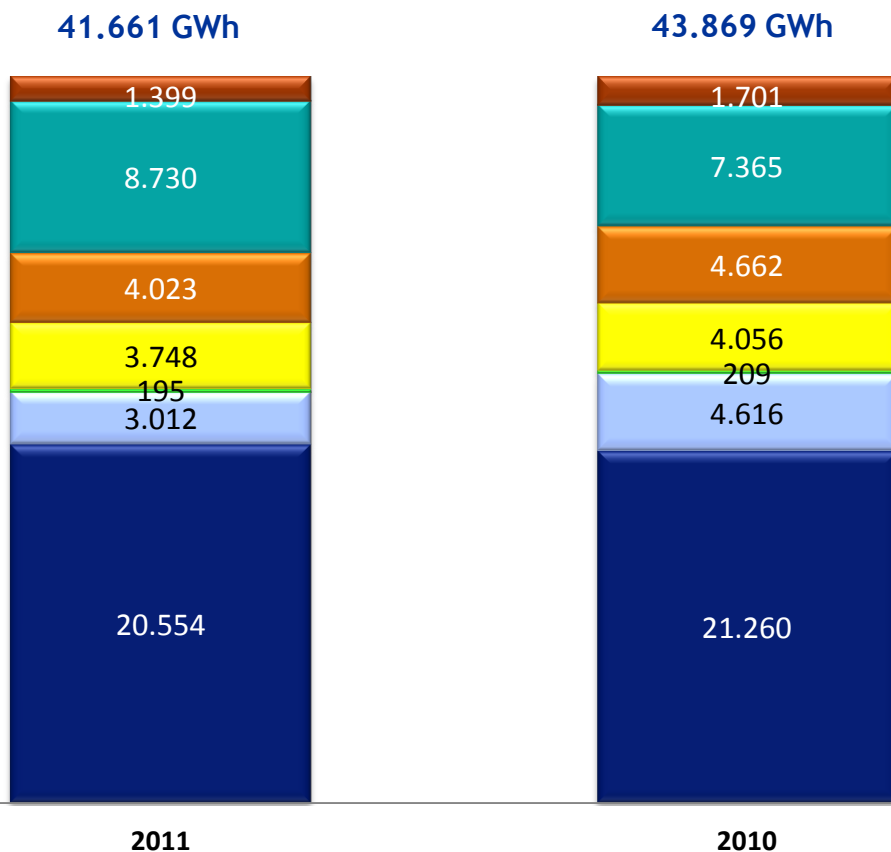
Παραγωγή ΔΕΗ: 12.970 GWh Εισαγωγές ΔΕΗ: 699 GWh

Μερίδιο Παραγωγής: 85,3% Μερίδιο Εισαγωγών: 28,4%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 70,8% της συνολικής ζήτησης το Γ' 3μηνο του 2011, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το Γ' 3μηνο του 2010 ήταν 77,4%.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) από ΔΕΗ 9μηνο 2011 / 9μηνο 2010



		Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
				2011	2010
ΣΥΝΟΛΟ		-2.208	-5,0%	2011	2010
	ΑΓΟΡΕΣ				
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	-302	-17,8%	3,4%	3,9%
	Αγορές Η/Ε	1.365	18,5%	20,9%	16,8%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-639	-13,7%	9,7%	10,6%
	Πετρέλαιο	-308	-7,6%	9,0%	9,2%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	-14	-6,7%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	-1.604	-34,7%	7,2%	10,5%
	Λιγνίτης	-706	-3,3%	49,3%	48,5%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			24,3%	20,7%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			18,7%	19,8%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			57,0%	59,5%

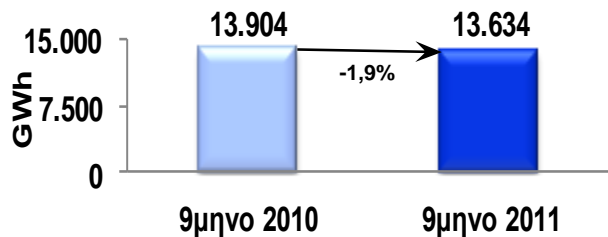
■ Λιγνίτης ■ ΥΗΣ ■ ΑΠΕ ■ Πετρέλαιο ■ Φυσικό Αέριο ■ Αγορές Η/Ε ■ Εισαγωγές

Στο 9μηνο του 2011 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 3,3% (706 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2010. Στο ίδιο διάστημα, λόγω της κατά 5% μείωσης του συνολικού φορτίου που κάλυψε η ΔΕΗ, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 49,3% έναντι 48,5% την αντίστοιχη περίοδο του 2010. Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά αυξήθηκαν κατά 18,5% (1.365 GWh). Η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε ανάμεσα στα δύο διαστήματα αναφοράς σημαντική μείωση κατά 34,7% (1.604 GWh).

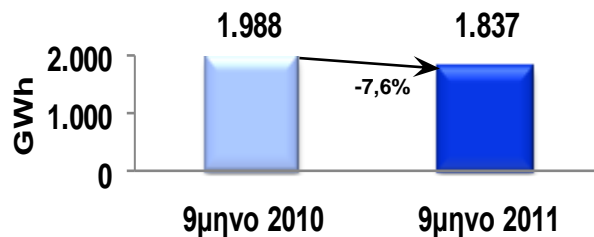


Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh) 9μηνο 2011 / 9μηνο 2010

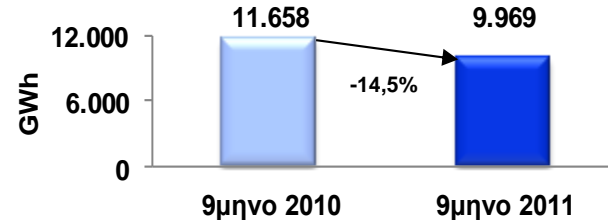
Οικιακή



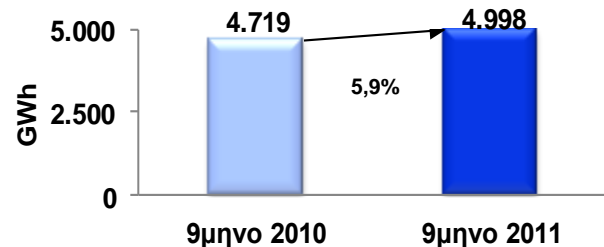
Γεωργική



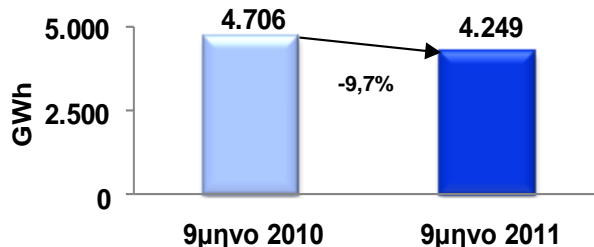
Εμπορική



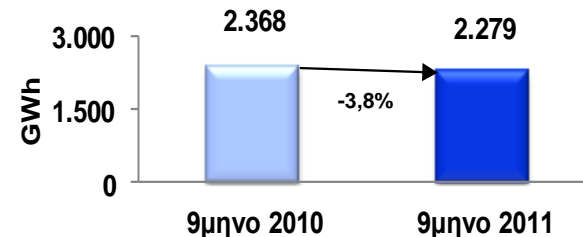
Βιομηχανική ΥΤ



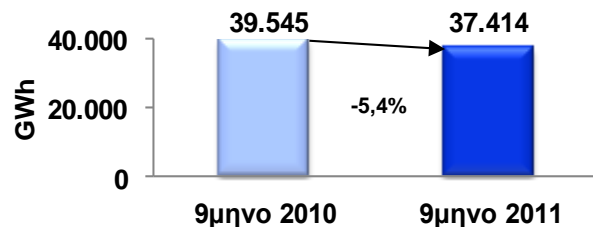
Βιομηχανική ΜΤ & ΧΤ



Λοιπές Χρήσεις



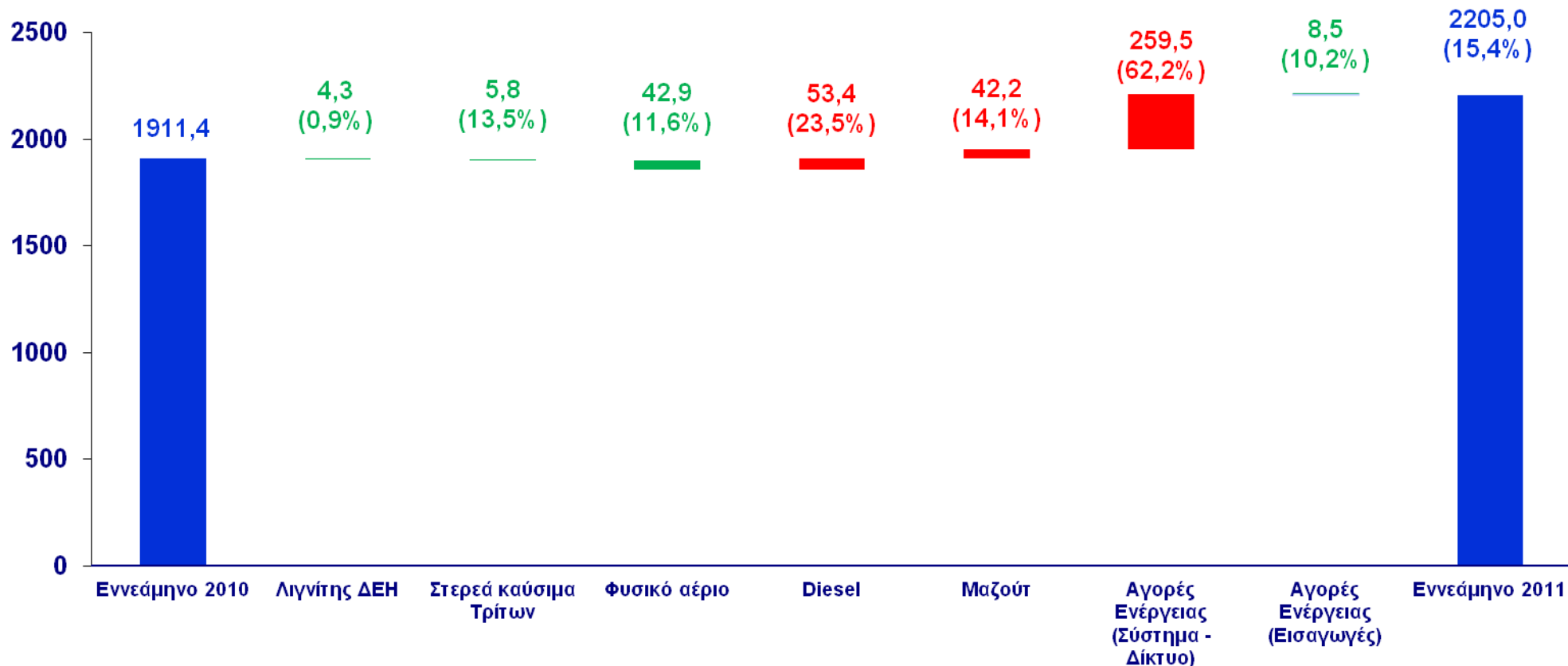
Σύνολο Πωλήσεων (με εξαγωγές)





Δαπάνες Ενεργειακού Ισοζυγίου 9μηνο 2011 / 9μηνο 2010

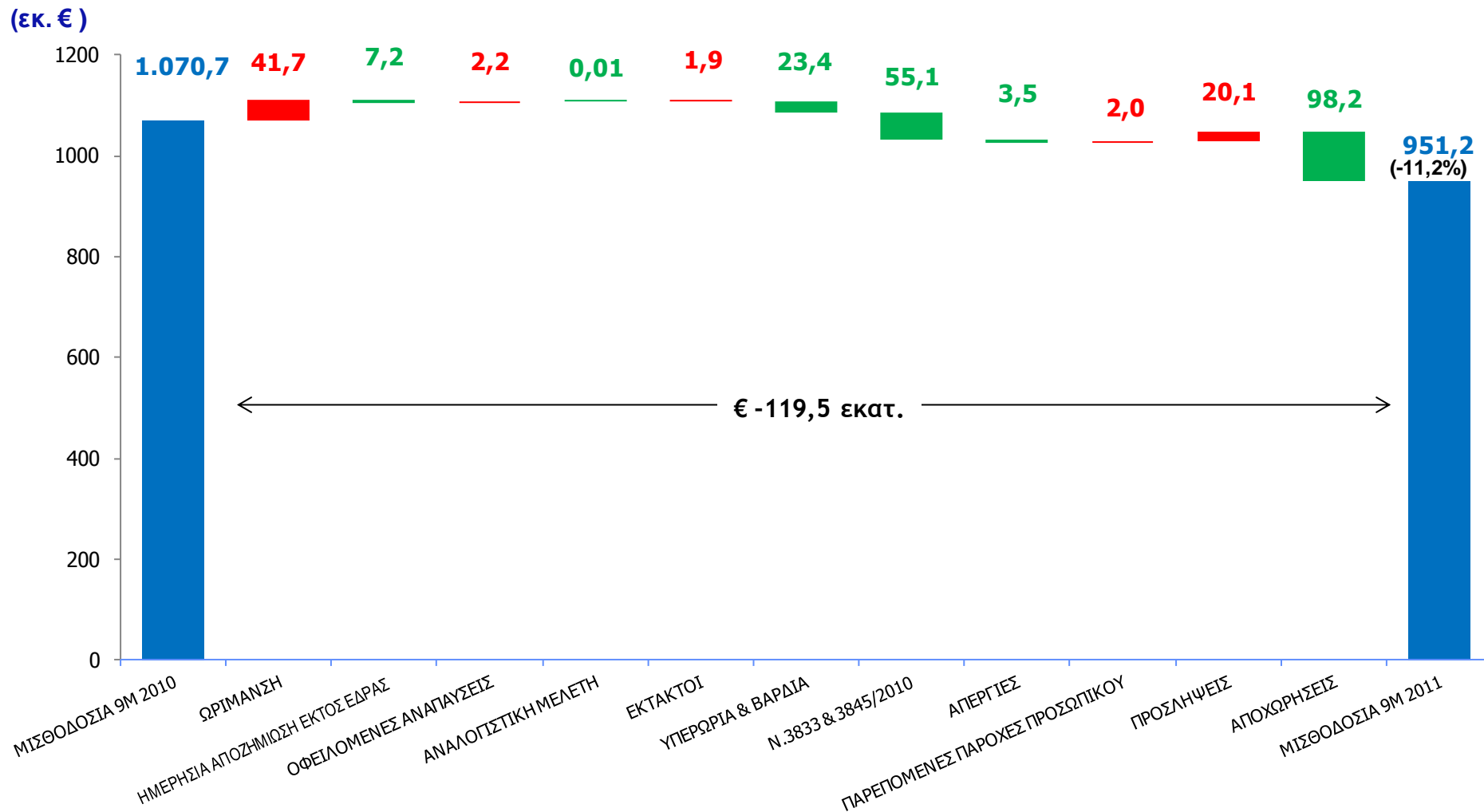
(€ mln.)



Η αύξηση της δαπάνης για Diesel περιλαμβάνει αύξηση κατά € 40,5 εκατ. του ΕΦΚ, ενώ για το Μαζούτ η επίδραση της αύξησης του ΕΦΚ είναι € 3,2 εκατ. Για το μήνα Σεπτέμβριο το κόστος της επιβολής ΕΦΚ στην κατανάλωση Φυσικού Αερίου ήταν της τάξης των € 5 εκατ. Στην αύξηση κατά € 259,5 εκατ. της δαπάνης για αγορές ενέργειας, η αύξηση της δαπάνης για την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους των ανεξάρτητων παραγωγών προσαυξημένο κατά 10% συμμετέχει κατά € 76 εκατ. περίπου.



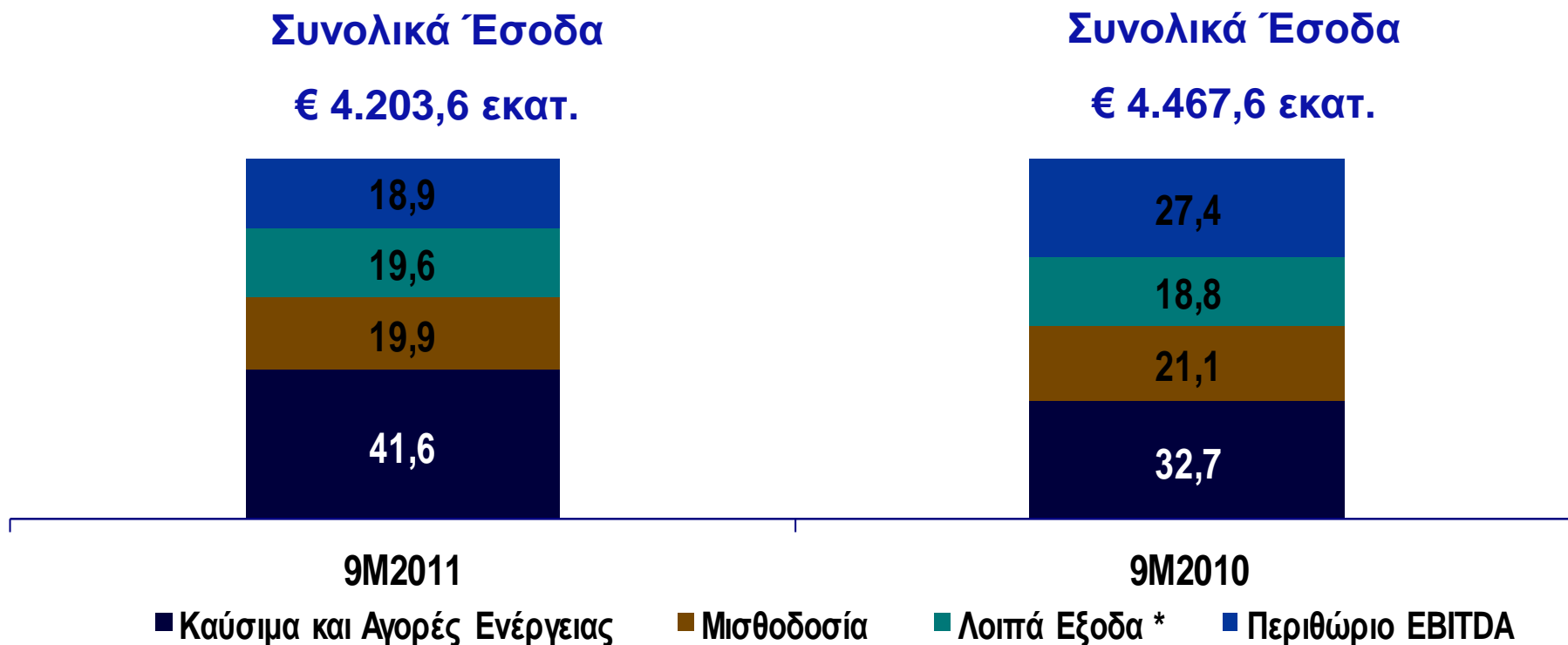
Εξέλιξη συνολικής μισθοδοσίας (συμπεριλαμβανομένης της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας)



Η μείωση της συνολικής δαπάνης μισθοδοσίας οφείλεται κατά το μεγαλύτερο μέρος στη μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού.



Καύσιμα, CO₂, άλλες ενεργειακές δαπάνες και Περιθώριο EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (9μηνο 2011 / 9μηνο 2010)



Το εννεάμηνο 2011, το 41,6% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂, έναντι 32,7% το εννεάμηνο 2010. Αντίθετα, και παρά τη μείωση των εσόδων, το ποσοστό της μισθοδοσίας μειώθηκε σε 19,9%, έναντι 21,1% το εννεάμηνο 2010. Το περιθώριο EBITDA διαμορφώθηκε σε 18,9% έναντι 27,4% το εννεάμηνο του 2010.

* Στα λοιπά έξοδα περιλαμβάνονται και έσοδα/έξοδα από αποτιμήσεις δικαιωμάτων CO₂



Επενδύσεις – Εξέλιξη χρέους – Γραμμές χρηματοδότησης

- **Επενδύσεις € 875,8 εκατ. έναντι € 694,6 εκατ. το εννεάμηνο του 2010.**
- **Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.664,5 εκατ. αυξημένο κατά € 454,2 εκατ. έναντι της 31.12.2010 (€ 4.210,3 εκατ.) και αυξημένο κατά € 385,6 έναντι της 30.9.2010 που το ύψος του ήταν € 4.278,9.**
- **Οι αποπληρωμές δανείων για το εννεάμηνο του 2011 ανήλθαν σε € 594 εκατ.**
- **Το τμήμα του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι πληρωτέο για το 4^ο τρίμηνο του 2011 ανέρχεται σε 93 εκατ.**
- **Διαθέσιμες γραμμές χρηματοδότησης κατά την 30.9.2011 : € 786 εκατ.**
- **Επιπλέον, ταμιακά διαθέσιμα € 235 εκατ.**



Πρόσφατες Εξελίξεις και Προοπτικές

Αρθούρος Ζερβός

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σημαντικές εξελίξεις

Απόσχιση Κλάδου Μεταφοράς

Σε συμμόρφωση με τις διατάξεις των Ν. 4001/2011, 2166/1993 και 2190/1920, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε., στις 15.9.2011, αποφάσισε την απόσχιση του Κλάδου «Μεταφοράς» και την εισφορά αυτού στην 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» (μετονομαζόμενη κατά το νόμο σε «ΑΔΜΗΕ ΑΕ»). Η απόφαση αυτή εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων στις 7.11.2011. Στις 18.11.2011 καταχωρήθηκε στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών η εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Απόσχιση Κλάδου Διανομής

Στις 10.11.2011 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη μετάθεση της ημερομηνίας διενέργειας απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. σε 100% θυγατρική της καθώς και της κατάρτισης του σχετικού ισολογισμού από την 1.1.2011 στην 31.12.2011, προκειμένου η ημερομηνία του ισολογισμού να μην απέχει σημαντικά από την προθεσμία ολοκλήρωσης της απόσχισης που ορίζει ο Νόμος 4001/2011.

Υποβολή κοστολογικών στοιχείων στη ΡΑΕ για τιμολόγια του 2012

Η ΔΕΗ, υπέβαλε στη ΡΑΕ τα κοστολογικά στοιχεία της τριετίας 2010 - 2012, για τον καθορισμό των τιμολογίων του 2012.
Από τη σύγκριση των παραπάνω στοιχείων, προκύπτει αύξηση του κόστους από το 2010 στο 2011 της τάξης του 16% και από το 2011 στο 2012 της τάξης του 3%.
Οι πιο πάνω αυξήσεις αφορούν μόνο το ανταγωνιστικό σκέλος (σκέλος ενέργειας) των τιμολογίων.

Έκτακτο ειδικό τέλος ηλεκτροδοτούμενων δομημένων επιφανειών (ΕΕΤΗΔΕ)

Το Ειδικό Τέλος, που θεσπίστηκε με το Ν.4021/2011, συνεισπράττεται μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, από τη Δ.Ε.Η και τους εναλλακτικούς προμηθευτές.



Σημαντικές εξελίξεις – Έργα Παραγωγής

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

Στις 24.10.2011 ανοίχθηκαν από την Επιτροπή Αξιολόγησης οι οικονομικές προσφορές για το διαγωνισμό. Το χαμηλότερο από τα προσφερθέντα τιμήματα ανέρχεται σε € 1.395 εκατ.
Αναμενόμενη ολοκλήρωση του έργου σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης, με προβλεπόμενη ημερομηνία ένταξης το 2017.

**Ματαίωση Διαγωνισμού
για Αθρινόλακκο**

Το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε., στις 28.9.2011, αποφάσισε τη ματαίωση του διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση Σταθμού Παραγωγής στον Αθρινόλακκο Κρήτης, συνολικής ισχύος 95-105 MW και προϋπολογιζόμενου κόστους € 135 εκατ.

**Απόσυρση Μονάδων
(Μεγαλόπολη I & II)**

Διακοπή λειτουργίας και οριστική απόσυρση των Μονάδων Μεγαλόπολης I και II (συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 250MW), από 30.9.2011, οι οποίες, σύμφωνα με την περιβαλλοντική νομοθεσία, τελούσαν υπό καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας και συμπλήρωσαν το προβλεπόμενο από αυτήν όριο ωρών.

**Λύση Συμφωνητικού
Μετόχων με Χαλυβουργική**

Το ΔΣ ενέκρινε τη λύση της από 12.2.2009 Σύμβασης («Συμφωνητικό Μετόχων») μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.». Η Σύμβαση αφορούσε την από κοινού κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW.



Σημαντικές εξελίξεις – Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας

**Φ/Β σταθμός
Μεγαλόπολης
(50 MW)**

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των 4 προσφορών για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία δύο φωτοβολταϊκών σταθμών στη Μεγαλόπολη, συνολικής ισχύος 50MW. Το χαμηλότερο οικονομικό τίμημα προσέφερε η εταιρεία J&P ΑΒΑΞ.

**Φ/Β σταθμός
Δυτ. Μακεδονίας
(200 MW)**

Τον Σεπτέμβριο στάλθηκε πρόσκληση για κατάθεση δεσμευτικών προσφορών στα 15 σχήματα τα οποία είχαν επιλεχθεί να συμμετάσχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Οι τελικές προσφορές αναμένεται να υποβληθούν μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2012.

**Φ/Β σταθμοί
Αθρινόλακκου
(6X80 kW)**

Τον Σεπτέμβριο ξεκίνησε η κατασκευή των 6 Φωτοβολταϊκών σταθμών οι οποίοι αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία εντός του 2011.

**9 Αιολικά Πάρκα
σε 7 νησιά του Αιγαίου
(35 MW)**

Συνεχίστηκε η κατασκευή των αιολικών πάρκων του προγράμματος, με την θέση σε λειτουργία των Α/Π Λέσβου, Πάρου και Σάμου, ενώ μέχρι τέλους του έτους αναμένεται και η διασύνδεση των Α/Π Ρόδου και Λήμνου.



Σχόλια επί των οικονομικών αποτελεσμάτων

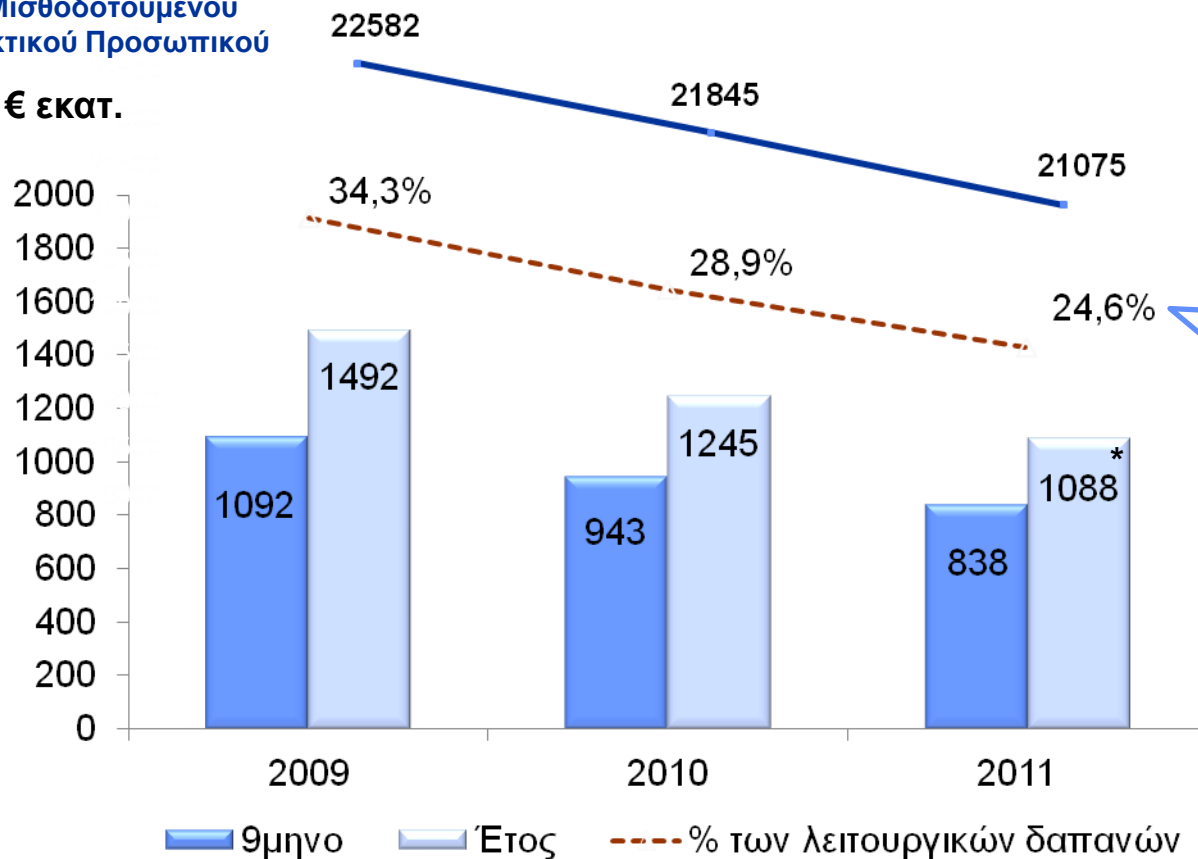
- Στο τρίτο τρίμηνο, συνεχίστηκε ο περιορισμός του ρυθμού απώλειας μεριδίου αγοράς, που αντιστάθμισε σε κάποιο βαθμό την επίπτωση στα έσοδα από τη μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η σημαντική όμως αύξηση των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κατά 15,4%, οδήγησε σε μείωση του περιθωρίου EBITDA για το εννεάμηνο του 2011 σε 18,9% από 27,4% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, παρά τις συνεχιζόμενες περικοπές στις δαπάνες μισθοδοσίας (-11,1%).
- Η επιδείνωση του περιθωρίου EBITDA αναδεικνύει τη μη διατηρήσιμη κατάσταση που δημιουργείται από το γεγονός ότι τα τιμολόγια λιανικής δεν έχουν ακόμα συνδεθεί με τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς, εξανεμίζοντας ουσιαστικά τα οφέλη από τις σημαντικές μειώσεις στη μισθοδοσία. Ήδη, η εταιρεία έχει επικοινωνήσει τόσο προς τη ΡΑΕ όσο και προς το αρμόδιο Υπουργείο, την ανάγκη για άμεση μετάβαση σε ένα νέο μοντέλο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να αντιμετωπισθούν οι υπάρχουσες αδυναμίες.



Εξέλιξη μισθοδοσίας εκμετάλλευσης – σημαντικές μειώσεις μέχρι τώρα

Αριθμός
Μισθοδοτούμενου
Τακτικού Προσωπικού

€ εκατ.



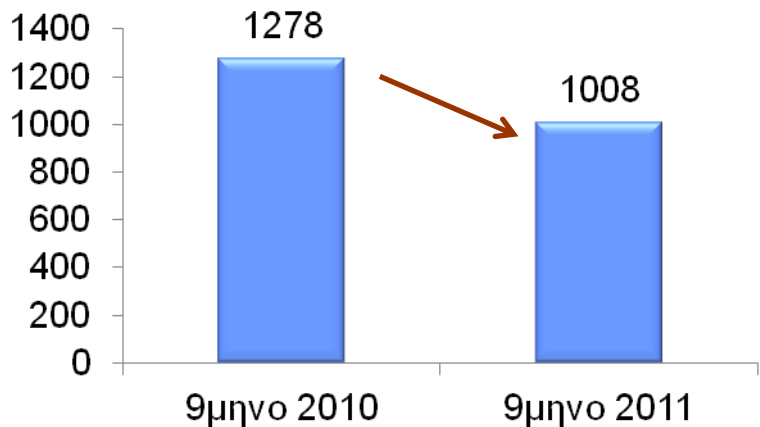
- Έχουν σημειωθεί ήδη σημαντικές περικοπές με αποτέλεσμα η δαπάνη μισθοδοσίας σαν ποσοστό των λειτουργικών δαπανών να μειωθεί σε 24,6%
- Δρομολογούνται νέες περικοπές σύμφωνα και με τις διατάξεις που περιλαμβάνονται στο πρόσφατα ψηφισθέν πολυνομοσχέδιο.

* Εκτίμηση λαμβάνοντας υπόψη και τις νέες μειώσεις του πρόσφατα ψηφισθέντος πολυνομοσχεδίου

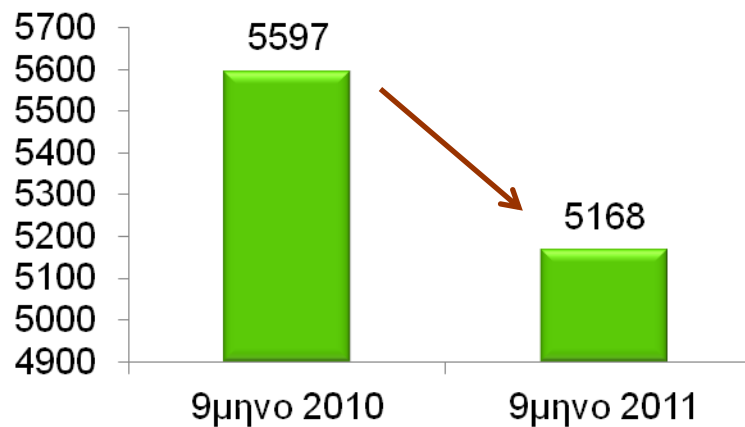


Εξοικονόμηση σε μεταβλητά στοιχεία μισθοδοσίας

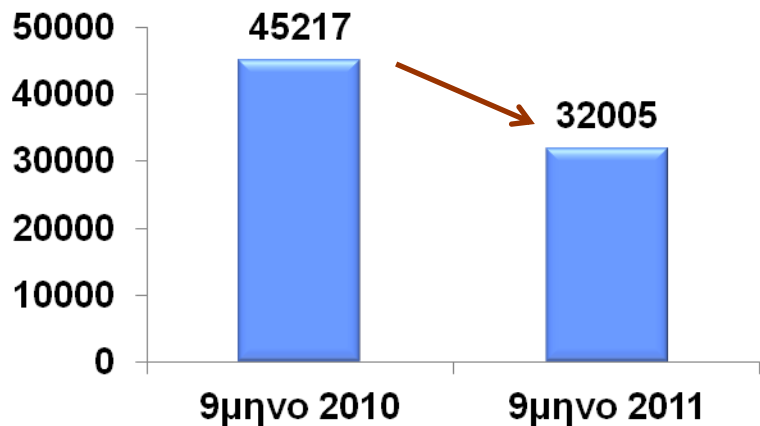
Υπερωρίες (σε χιλ. ώρες)



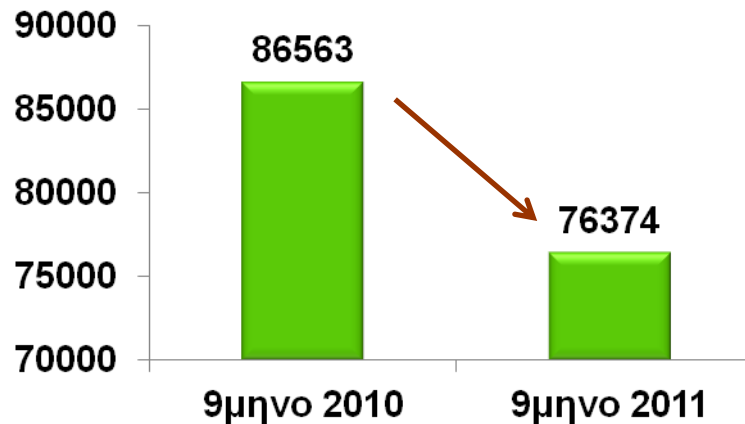
Βάρδιες (σε χιλ. ώρες)



Υπερωρίες (δαπάνη σε χιλ. €)



Βάρδιες (δαπάνη σε χιλ. €)





Για το σύνολο του έτους :

- Η μείωση εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί στο 6% περίπου σε σχέση με το 2010, με το αντίστοιχο ποσοστό μείωσης του κύκλου εργασιών να διαμορφώνεται σε 5% περίπου.
- Με υπόθεση τιμής πετρελαίου Brent 110\$/bbl και ισοτιμίας €/€ 1,37, το περιθώριο EBITDA εκτιμάται ότι θα κυμανθεί στα επίπεδα του 16,5% - 17%. Η μείωση αυτή του περιθωρίου EBITDA σε σχέση με το εννεάμηνο του 2011 οφείλεται κατά βάση στην επιδείνωση των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου κυρίως λόγω της χαμηλότερης από την προβλεφθείσα υδροηλεκτρικής παραγωγής, της επίπτωσης από το μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους, καθώς και της μειωμένης ζήτησης.



Στις σημερινές δύσκολες οικονομικές συνθήκες, η μειωμένη ρευστότητα και η επιδείνωση του κόστους χρηματοδότησης, δημιουργούν νέα οικονομικά δεδομένα στα οποία προσαρμόζουμε το λειτουργικό και επενδυτικό μας μοντέλο. Έτσι, εστιάζουμε στον περαιτέρω εξορθολογισμό των ελεγχόμενων δαπανών, ενώ δρομολογούνται και νέες δράσεις για επιπρόσθετη μείωση των δαπανών μισθοδοσίας. Επιπλέον, εξετάζουμε προσεκτικά κάθε νέα επένδυση τόσο ως προς την απόδοσή της όσο και ως προς τα κεφάλαια που απαιτούνται και είναι σήμερα διαθέσιμα. Με αυστηρό προγραμματισμό δαπανών και επενδύσεων, καθώς και διαδικασίες αξιολόγησης όλων των νέων έργων, διαμορφώνεται και το επικαιροποιημένο επιχειρησιακό σχέδιο, που θα τεθεί υπό συζήτηση και οριστικοποίηση στο ΔΣ μέσα στο Δεκέμβριο.

Όμως, η επίτευξη της βιώσιμης ανάπτυξης του Ομίλου μας απαιτεί και την ύπαρξη ενός ξεκάθਾਰου ρυθμιστικού πλαισίου, με σταθερούς και ορθολογικούς κανόνες λειτουργίας της αγοράς και τιμολόγησης των ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών και στη βάση αυτή έχουμε ήδη υποβάλλει τα κοστολογικά στοιχεία στη ΡΑΕ που αφορούν τη διαμόρφωση της ενεργειακής συνιστώσας των τιμολογίων για το 2012 και αναμένουμε τις άμεσες ενέργειές της.

Τέλος, η ΔΕΗ συνεπής στις δεσμεύσεις της απέναντι στην Πολιτεία και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, και μετά από περίπλοκες διαδικασίες και επίπονες διαπραγματεύσεις, κατάφερε να πραγματοποιήσει, παρά τις αντίξοες οικονομικές συνθήκες, την απόσχιση του Κλάδου της Μεταφοράς, που για τα ελληνικά δεδομένα είναι μια τεράστιου μεγέθους απόσχιση, καθώς μεταφέρθηκαν πάγια αναπόσβεστης αξίας ύψους € 1,7 δισ. περίπου και 1.400 εργαζόμενοι.



DISCLAIMER

Μερικές από τις πληροφορίες που παρέχονται περιέχουν εκτιμήσεις / προβλέψεις για το μέλλον. Επισημαίνεται ότι η Εταιρία 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.