



ΔΕΗ ΑΕ

Οικονομικά Αποτελέσματα Έτους 2013

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2014

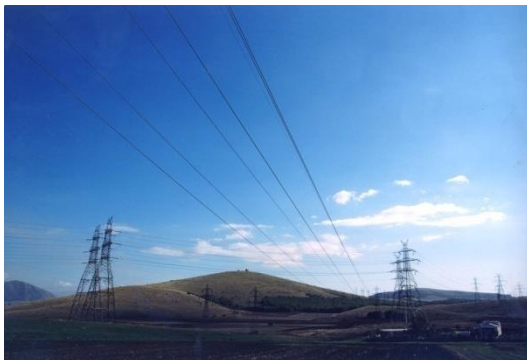


Οικονομικά Αποτελέσματα

Γεώργιος Αγγελόπουλος,
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ανασκόπηση & Προοπτικές

Αρθούρος Ζερβός
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Οικονομικά Αποτελέσματα 2013

Γεώργιος Αγγελόπουλος

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα 2013 / 2012

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	2013	2012	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.970,8	5.985,2	(14,4)	(0,2)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	5.765,8	5.717,2	48,6	0,9
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>50.754</i>	<i>52.810</i>	<i>-2.056</i>	<i>(3,9)</i>
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>49.818</i>	<i>51.946</i>	<i>-2.128</i>	<i>(4,1)</i>
Λοιπά έσοδα	205,0	268,0	(63,0)	(23,5)
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	939,8	934,1	5,7	0,6
Υγρά Καύσιμα	792,6	940,7	(148,1)	(15,7)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>136,2</i>	<i>171,8</i>	<i>(35,6)</i>	<i>(20,7)</i>
Φυσικό Αέριο	401,9	444,5	(42,6)	(9,6)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>50,3</i>	<i>50,9</i>	<i>(0,6)</i>	<i>(1,2)</i>
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	187,5	57,1	130,4	
Αγορές Ενέργειας	1.593,4	1.744,5	(151,1)	(8,7)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	<i>336,4</i>	<i>319,2</i>	<i>17,2</i>	<i>5,4</i>
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	583,8	578,8	5,0	0,9
Προβλέψεις (**)	358,3	337,4	20,9	6,2
Εφάπαξ διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΙΑ που αφορά χρήσεις μέχρι 31.12.2011		-191,7		
EBITDA	881,6	1.002,2	(120,6)	(12,0)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	14,8%	16,7%		
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	626,4	659,9	(33,5)	(5,1)
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	219,4	235,0	(15,6)	(6,6)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	<i>266,8</i>	<i>277,3</i>	<i>(10,5)</i>	<i>(3,8)</i>
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	<i>47,4</i>	<i>42,3</i>	<i>5,1</i>	<i>12,1</i>
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	34,9	106,7	(71,8)	(67,3)

(*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας του 2013, περιλαμβάνεται ποσό € 8,6 εκατ. που αφορά εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013.

Η δαπάνη μισθοδοσίας για το 2012 έχει αναπροσαρμοσθεί λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

(**) Στο 2012 περιλαμβάνεται αντιστροφή πρόβλεψης για τους φειτειούς σηματοδότες Αττικής ύψους € 52,7 εκ. ευρώ και εφάπαξ προβλέψεις συνολικού ύψους € 59,8 εκατ. των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών.

Χωρίς την επιβάρυνση της Απόφασης της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ το 2013 και την εφάπαξ θετική επίπτωση από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ για το 2012, το EBITDA βελτιώνεται κατά 21,8% (€ 176,6 εκατ.) σε € 987,1 εκατ. από € 810,5 εκατ. το 2012, και το αντίστοιχο περιθώριο αυξάνεται σε 16,5% από 13,5% το 2012 γεγονός που οφείλεται κυρίως στη μείωση των δαπανών για αγορά καυσίμων και ενέργειας.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

Δ' τρίμηνο 2013 / Δ' τρίμηνο 2012

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Δ' τρίμηνο 2013	Δ' τρίμηνο 2012	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.476,9	1.421,5	55,4	3,9
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.416,9	1.369,7	47,2	3,4
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	12.373	12.693	-320	(2,5)
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	12.269	12.373	-104	(0,8)
Λοιπά έσοδα	60,0	51,8	8,2	15,8
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	239,5	236,5	3,0	1,3
Υγρά Καύσιμα	167,7	196,8	(29,1)	(14,8)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	28,7	31,5	(2,8)	(8,9)
Φυσικό Αέριο	158,3	73,9	84,4	114,2
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	19,2	7,9	11,3	143,0
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	40,1	56,2	(16,1)	(28,6)
Αγορές Ενέργειας	367,5	389,5	(22,0)	(5,6)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	32,2	107,6	(75,4)	(70,1)
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	130,9	159,3	(28,4)	(17,8)
Προβλέψεις (**)	87,8	107,9	(20,1)	(18,6)
Εφάπαξ διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΑ που αφορά χρήσεις μέχρι 31.12.2011		-191,7		
EBITDA	200,6	179,9	20,7	11,5
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	13,6%	12,7%		
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	167,4	179,1	(11,7)	(6,5)
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	55,9	58,3	(2,4)	(4,1)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	68,3	69,1	(0,8)	(1,2)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	12,4	10,8	1,6	14,8
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	-22,0	-58,5	36,5	(62,4)

(*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας Δ' τριμήνου 2013, περιλαμβάνεται ποσό € 2 εκατ. που αφορά εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013.

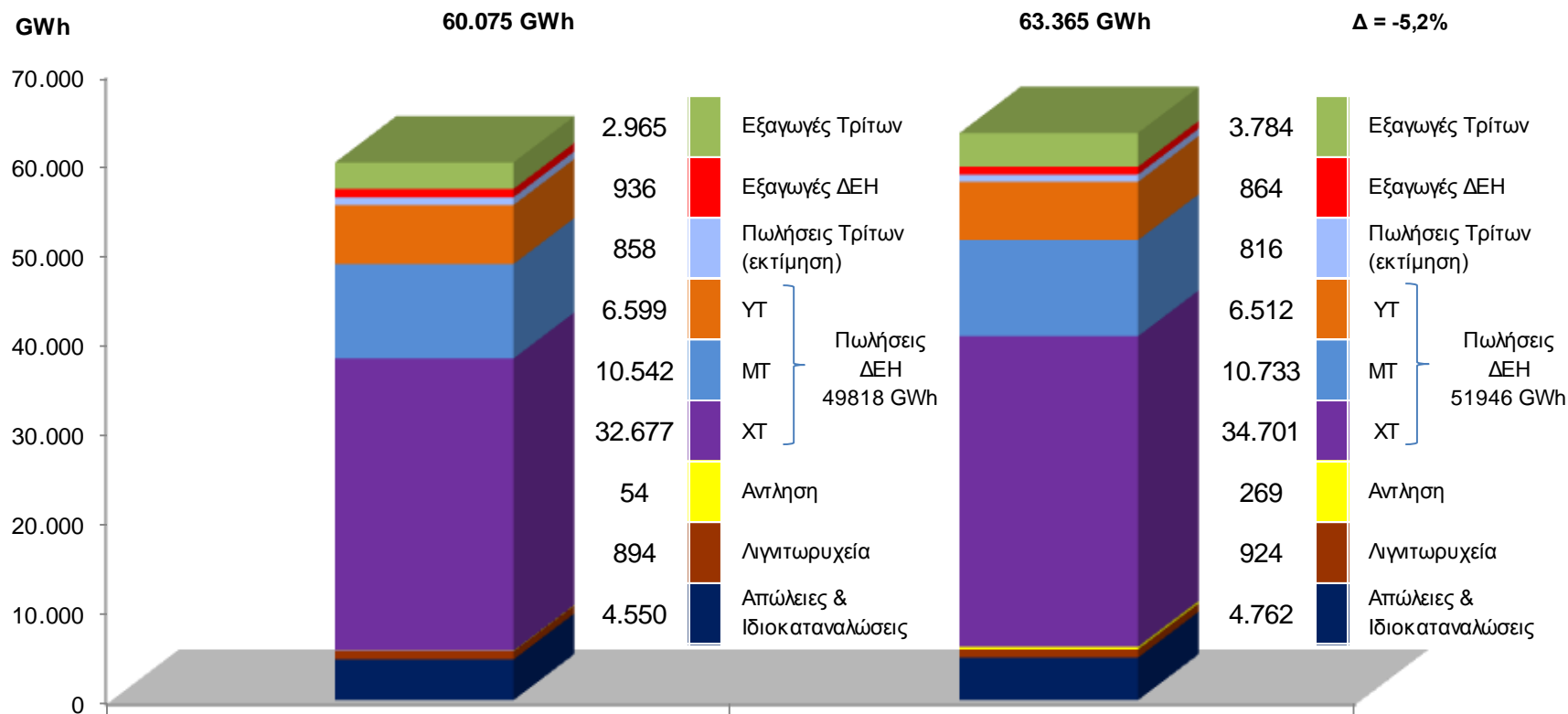
Η δαπάνη μισθοδοσίας για το 2012 έχει αναπροσαρμοσθεί λόγω του τροποποιημένου ΔΛΠ 19 "Παροχές σε εργαζόμενους"

(**) Στο 2012 περιλαμβάνεται εφάπαξ πρόβλεψη ύψους € 15,9 εκατ. του ΑΔΜΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών.

Το δ' τρίμηνο, ο κύκλος εργασιών παρουσίασε αύξηση κατά 3,9%. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας βελτιώθηκαν κατά 3,4% σε € 1.416,9 εκατ., καθώς ο ρυθμός πτώσης της ζήτησης επιβραδύνθηκε σε 4,1% σε σχέση με 5,5% που ήταν το εννεάμηνο του 2013, ενώ παράλληλα υπήρξε και βελτίωση του μείγματος πωλήσεων. Το EBITDA αυξήθηκε κατά 11,5% από € 179,9 εκατ. σε € 200,6 εκατ.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας 2013 / 2012



2013	
Πωλήσεις ΔΕΗ :	49.818 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,3%

2012	
Πωλήσεις ΔΕΗ :	51.946 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,5%

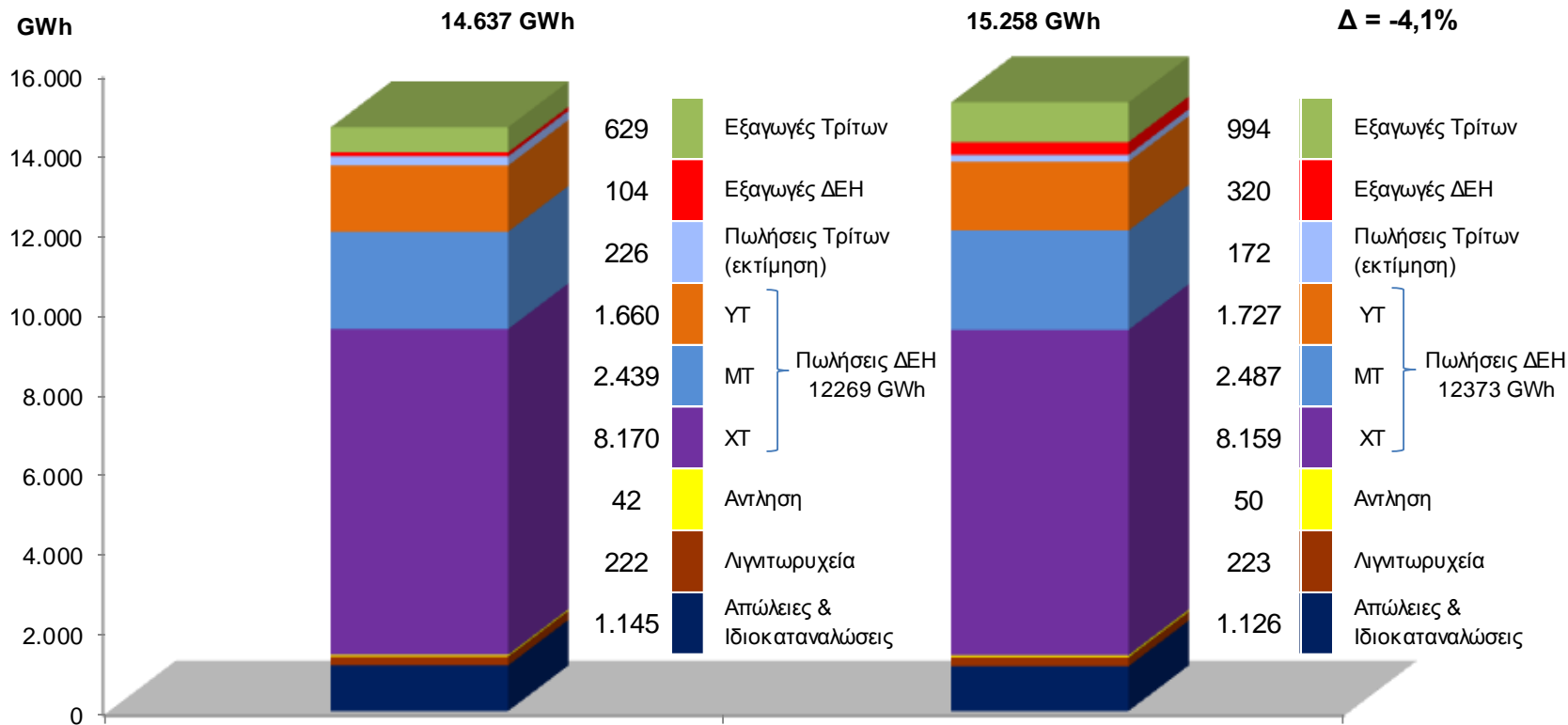
Εξαγωγές ΔΕΗ :	936 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	24,0%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	864 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	18,6%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 4% (-2.328 GWh). Αντίστοιχα, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 4,1% (-2.128 GWh), κυρίως λόγω της μείωσης των πωλήσεων στη Χαμηλή Τάση (-5,8%)



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2013 / Δ' τρίμηνο 2012



Δ' τρίμηνο 2013

Δ' τρίμηνο 2012

Πωλήσεις ΔΕΗ :	12.269 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,2%

Πωλήσεις ΔΕΗ :	12.373 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,6%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	104 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	14,2%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	320 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	24,4%

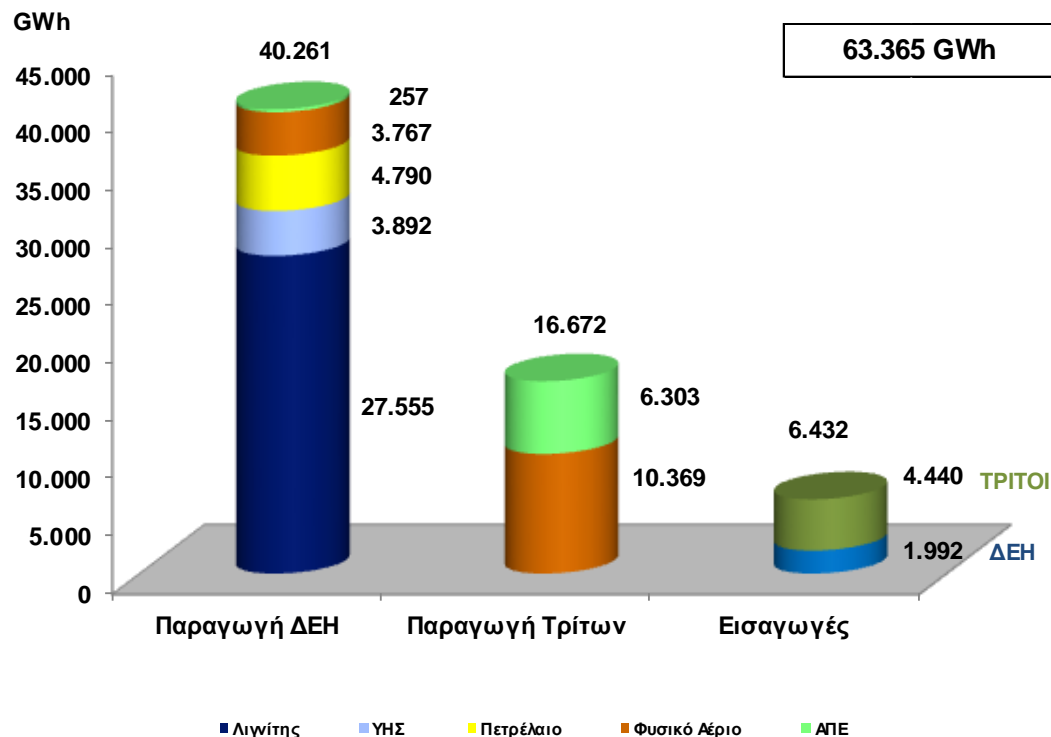
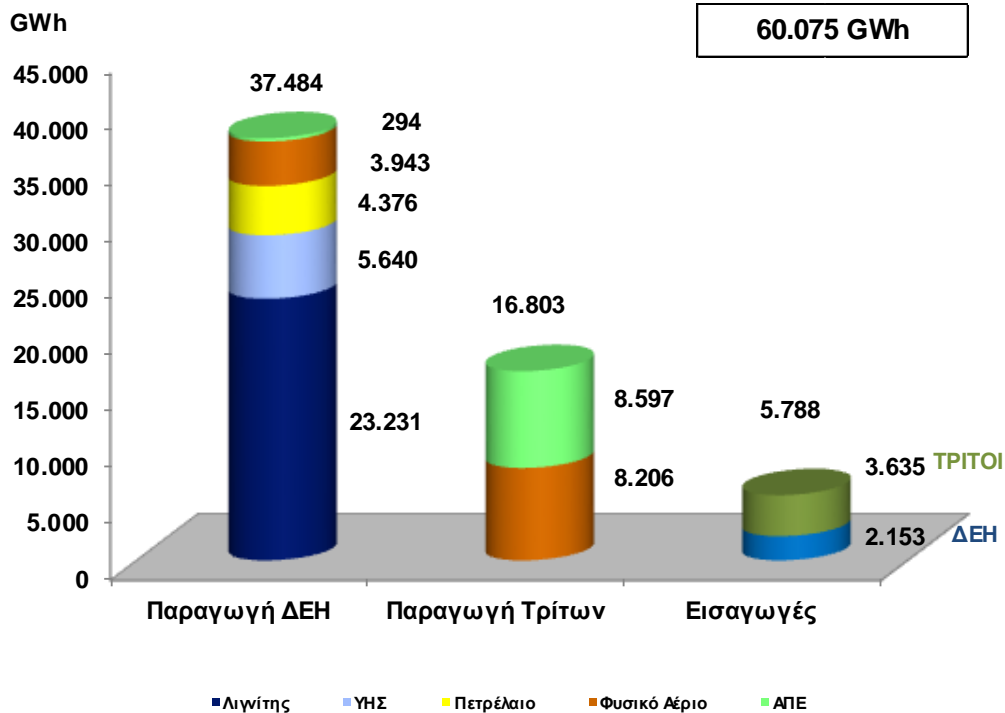
Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, παρέμεινε στα ίδια επίπεδα μεταξύ των δύο τριμήνων. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με τη μικρή μείωση κατά 0,4 ποσοστιαίες μονάδες του μεριδίου πωλήσεων της ΔΕΗ, οδήγησε σε μείωση των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ κατά 0,8% (104 GWh) το δ' τρίμηνο 2013, σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.



Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας 2013 / 2012

2013

2012



Παραγωγή ΔΕΗ 37.484 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.153 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 69,0%	Μερίδιο Εισαγωγών 37,2%

Παραγωγή ΔΕΗ 40.261 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.992 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 70,7%	Μερίδιο Εισαγωγών 31,0%

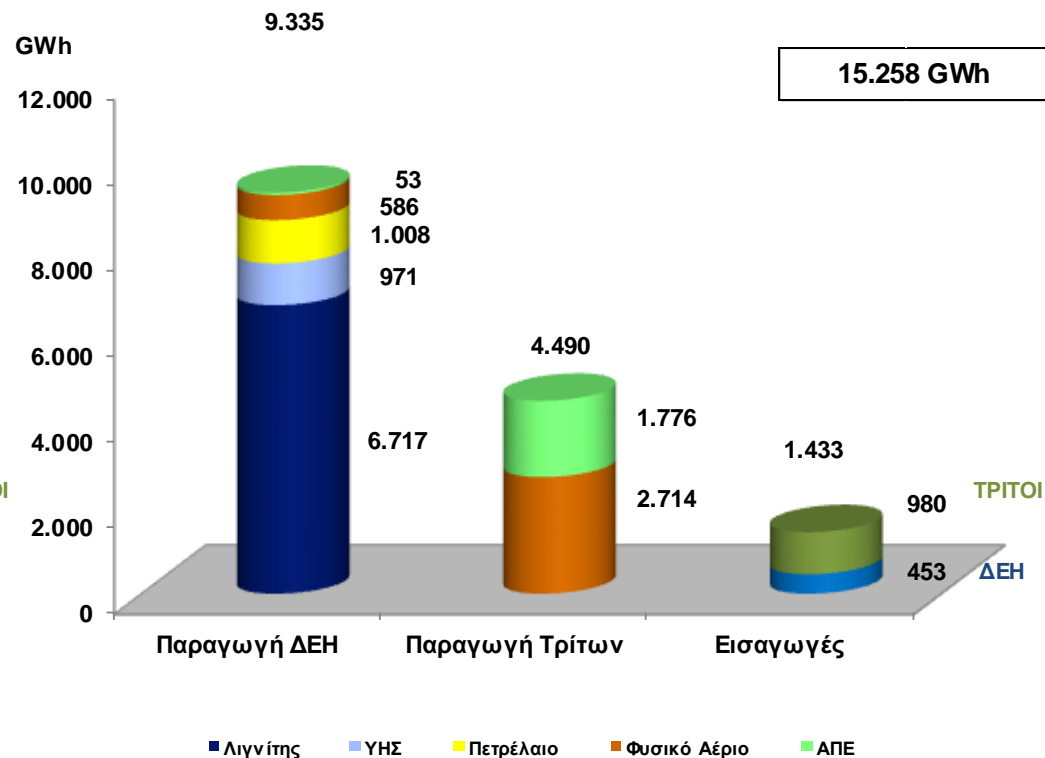
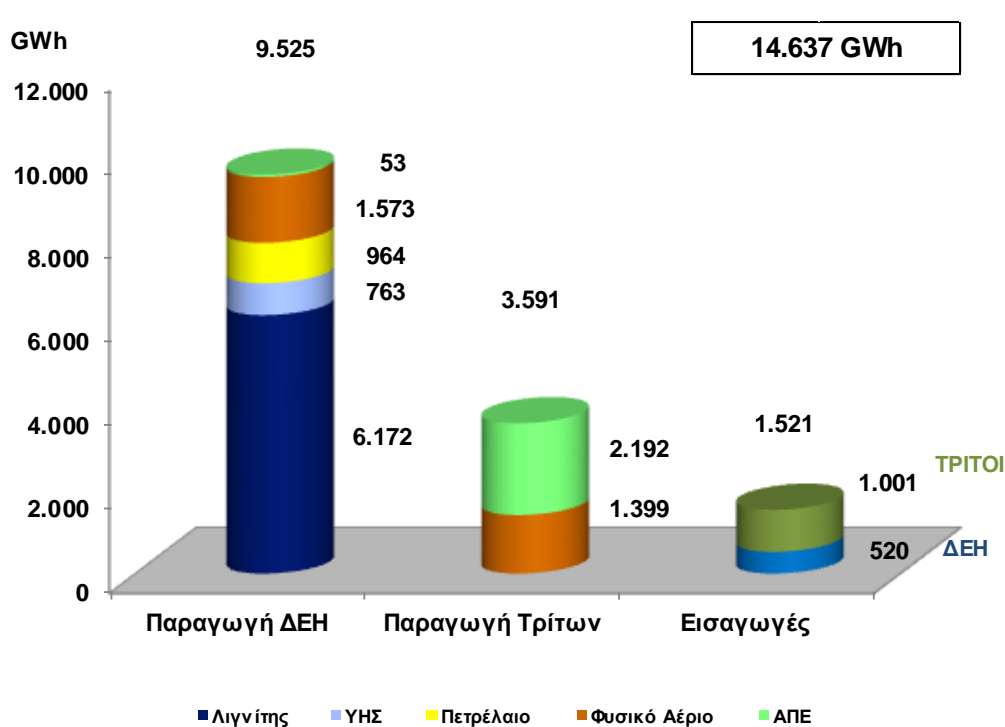
Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 66% της συνολικής ζήτησης το 2013, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το 2012 ήταν 66,7%.



Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2013 / Δ' τρίμηνο 2012

Δ' τρίμηνο 2013

Δ' τρίμηνο 2012



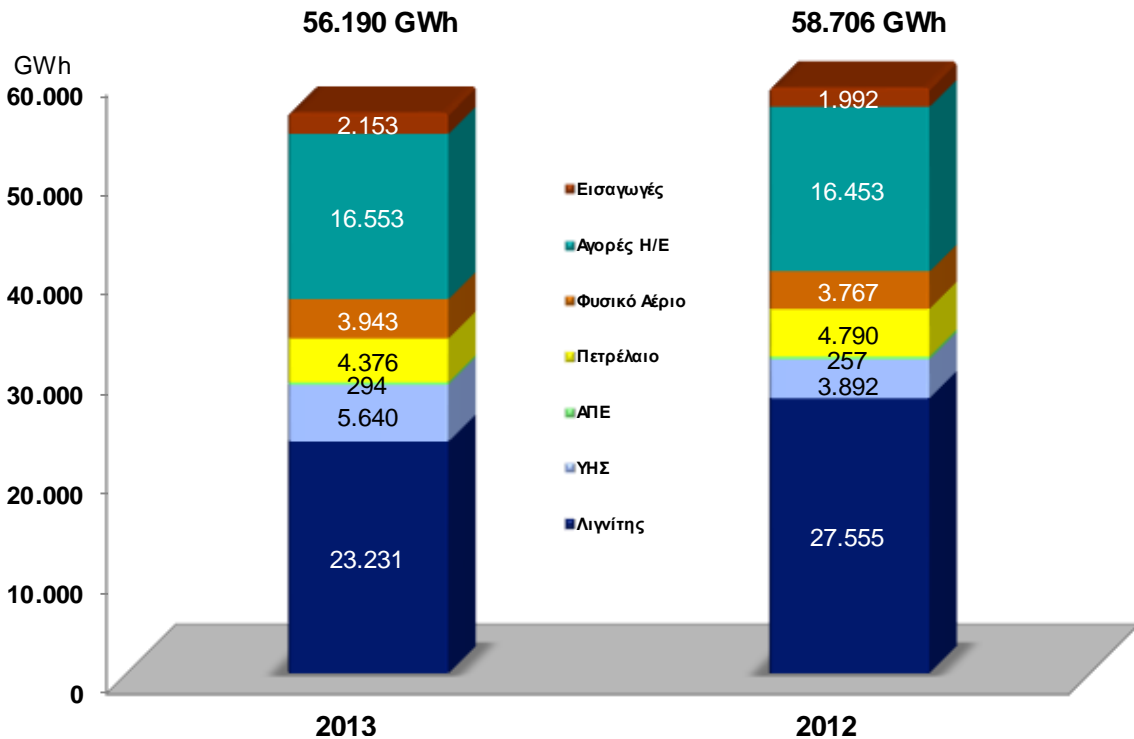
Παραγωγή ΔΕΗ	9.525 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	520 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	72,6%	Μερίδιο Εισαγωγών	34,2%

Παραγωγή ΔΕΗ	9.335 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	453 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	67,5%	Μερίδιο Εισαγωγών	31,6%

Το δ' τρίμηνο 2013 η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 68,6% της συνολικής ζήτησης, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το δ' τρίμηνο του 2012 ήταν 64,1%.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ 2013 / 2012



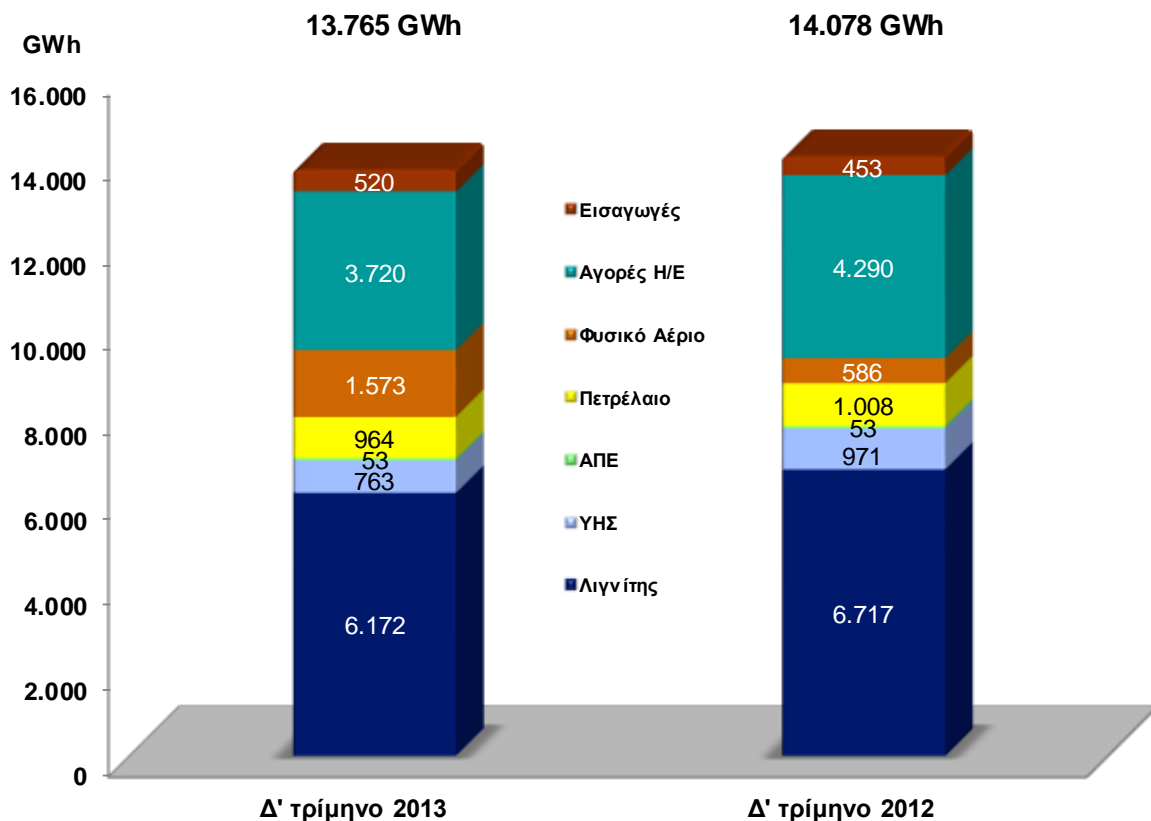
	TOTAL	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-2.516	-4,3%	2013	2012
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	161	8,1%	3,8%	3,4%
	Αγορές Η/Ε	100	0,6%	29,5%	28,0%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	176	4,7%	7,0%	6,4%
	Πετρέλαιο	-414	-8,6%	7,8%	8,2%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	37	14,4%	0,5%	0,4%
	ΥΗΣ	1.748	44,9%	10,0%	6,6%
	Λιγνίτης	-4.324	-15,7%	41,3%	46,9%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			33,3%	31,4%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			14,8%	14,6%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			51,9%	54,0%

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το 2013 μειώθηκε κατά 15,7% (4.324 GWh) σε σχέση με το 2012. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 41,3% έναντι 46,9% το 2012. Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά αυξήθηκαν κατά 0,6% (100 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε κατά 44,9% (1.748 GWh.) σε σχέση με το 2012.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ

Δ' τρίμηνο 2013 / Δ' τρίμηνο 2012

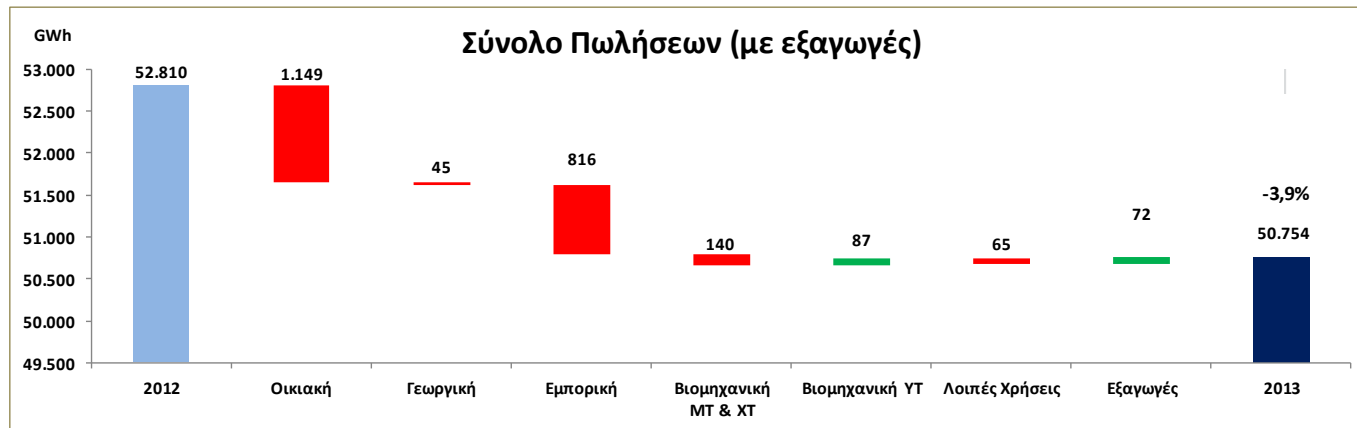
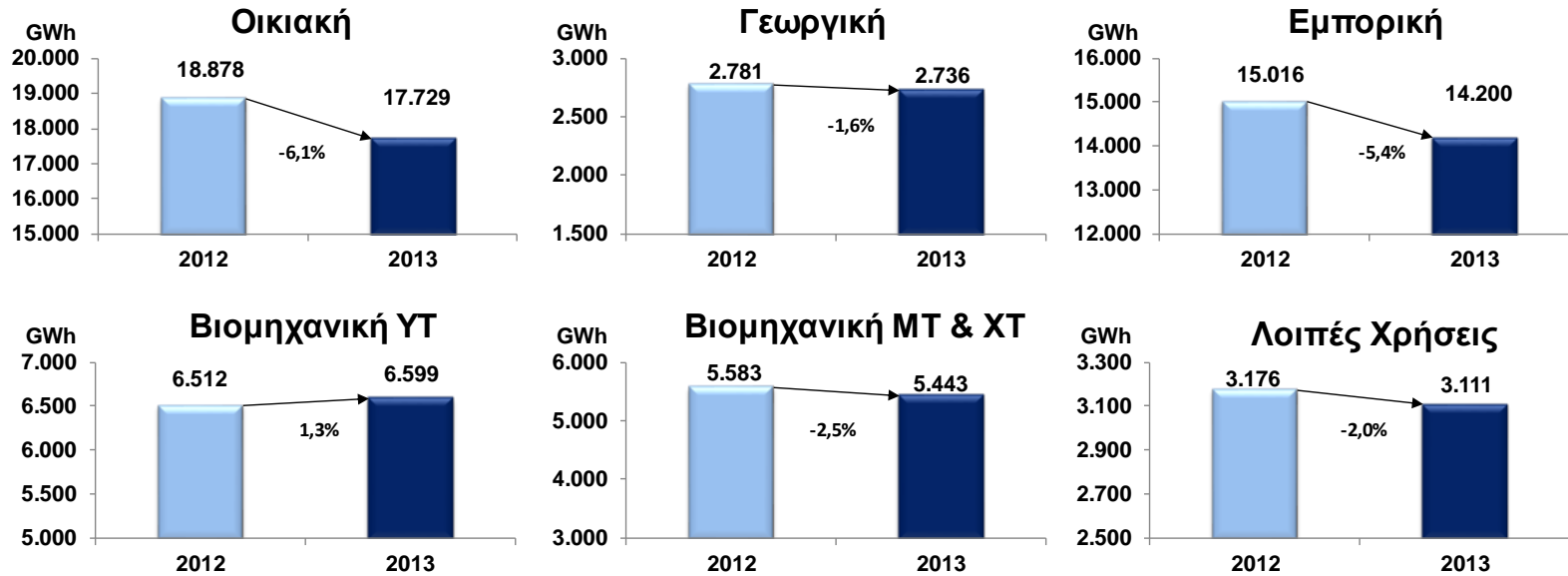


	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-313	-2,2%	Δ' τρίμηνο 2013	Δ' τρίμηνο 2012
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	67	14,8%	3,8%	3,2%
	Αγορές Η/Ε	-570	-13,3%	27,0%	30,5%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	987	168,4%	11,4%	4,2%
	Πετρέλαιο	-44	-4,4%	7,0%	7,2%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	0	0,0%	0,4%	0,4%
	ΥΗΣ	-208	-21,4%	5,5%	6,9%
	Λιγνίτης	-545	-8,1%	44,8%	47,7%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			30,8%	33,7%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			18,4%	11,3%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			50,8%	55,0%

Το δ' τρίμηνο του 2013, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 8,1% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2012 και η παραγωγή από φυσικό αέριο αυξήθηκε κατά 168,4% (987 GWh). Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 44,8% έναντι 47,7% το δ' τρίμηνο του 2012. Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά μειώθηκαν κατά 13,3% (570 GWh), λόγω της μείωσης της συνολικής ζήτησης κατά 4,1%. Η υδροηλεκτρική παραγωγή το δ' τρίμηνο 2013 μειώθηκε κατά 21,4% (208 GWh) σε σχέση με το αντίστοιχο περυσινό τρίμηνο



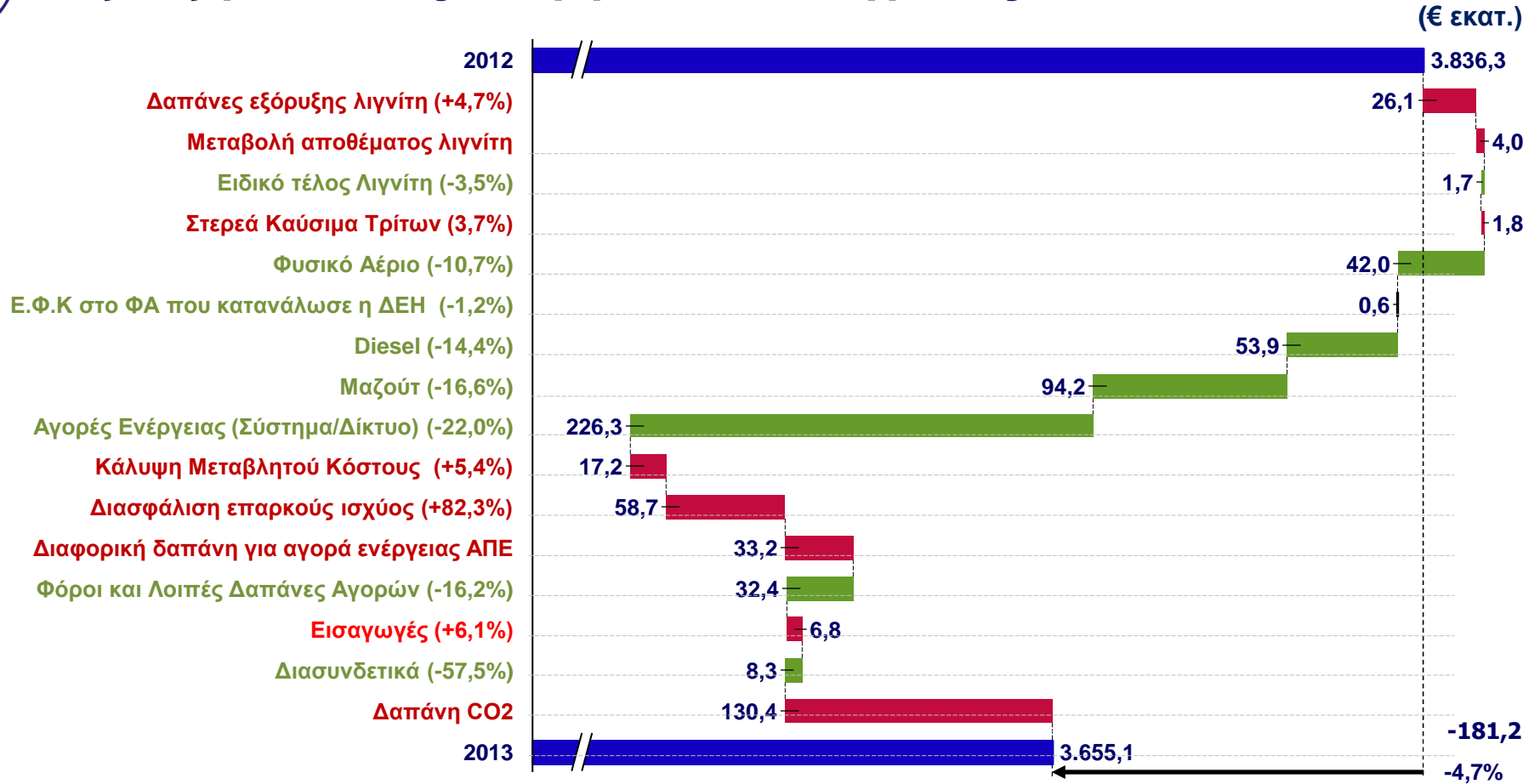
Πωλήσεις ΔΕΗ ανά Χρήση (GWh) 2013 / 2012



Το 2013 οι πωλήσεις της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων εξωτερικού, μειώθηκαν κατά 3,9% (2.056 GWh) σε σχέση με το 2012, κυρίως λόγω της μείωσης στην οικιακή χρήση κατά 6,1% (1.149 GWh) και στην εμπορική χρήση κατά 5,4% (816 GWh).



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος 2013 / 2012



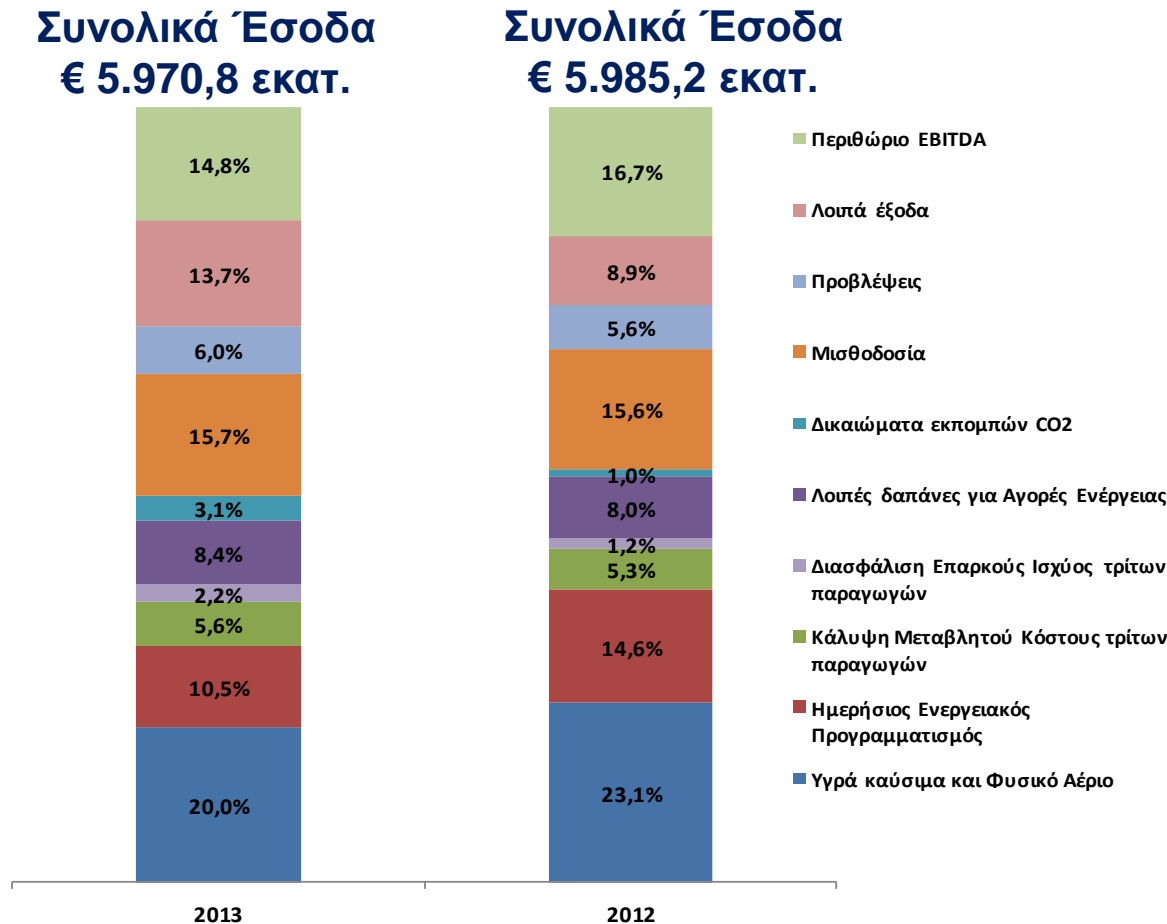
Παρά την αυξημένη δαπάνη για δαπάνες εκπομπής CO₂ κατά € 130,4 εκατ. , η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 181,2 εκατ. (4,7%).

(Δ)

Επίδραση Τιμών:	274,8
Επίδραση Ποσοτήτων:	111,2
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	17,2
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	58,7
Διαφορική Δαπάνη για Αγορά Ενέργειας ΑΠΕ:	33,2
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	1,7
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ :	0,6
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	32,4
Δαπάνη CO₂:	130,4
Σύνολο:	181,2



Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και Περιθώριο EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (2013 / 2012)

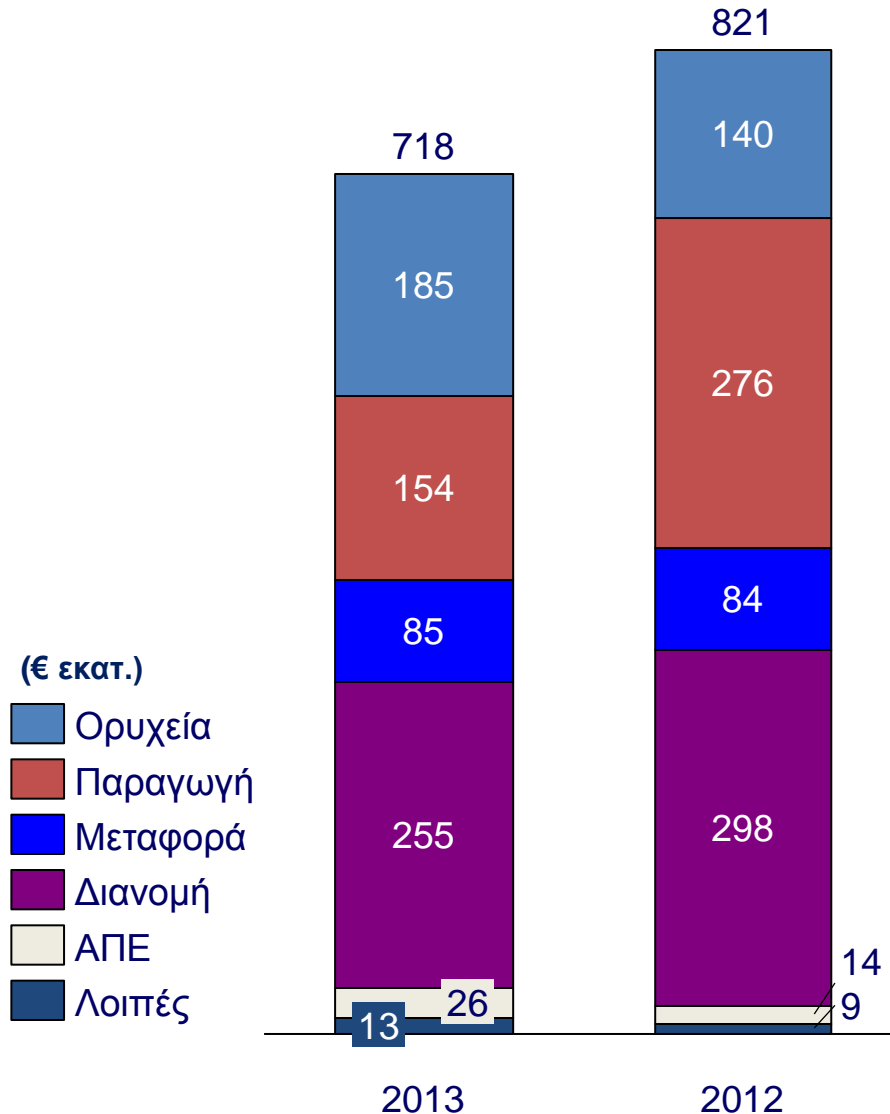


Το 2013, το 49,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 53,2% το 2012. Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στη μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 20% από 23,1% των συνολικών εσόδων.

Αντίθετα, η συμμετοχή της δαπάνης για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων συμβατικών παραγωγών και για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος τρίτων παραγωγών αυξήθηκε σε 7,8% από 6,5%. Η συμμετοχή της δαπάνης για τα δικαιώματα CO₂ διαμορφώθηκε σε 3,1% από 1%, ενώ οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6% των συνολικών εσόδων έναντι 5,6% το 2012.



ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το 2013 ανήλθαν σε € 718,1 εκατ. έναντι € 820,6 εκατ. το 2012, μειωμένες κατά € 102,5 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 12% από 13,7%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 90,2 εκατ. και € 112,4 εκατ. το 2013 και το 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 10,7% και 12,1%, αντίστοιχα.



Εξέλιξη χρέους

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.524,3 εκατ., μειωμένο κατά € 154,7 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2012 (€ 4.679 εκατ.).
- Το 2013 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 436 εκατ.
- Επιπρόσθετα, και σε συνθήκες περιορισμένης ρευστότητας, προχωρήσαμε στην εκταμίευση € 285 εκατ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για την χρηματοδότηση έργων δικτύων και παραγωγής.



Ανασκόπηση και Προοπτικές

Αρθούρος Ζερβός
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων

- Το 2013, ο κύκλος εργασιών παρέμεινε σταθερός καθώς οι αυξήσεις των τιμολογίων αντισταθμίστηκαν από τη μειωμένη ζήτηση και το χειρότερο μείγμα πωλήσεων. Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA), εξαιρουμένης της εφάπαξ αρνητικής επίπτωσης σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ το 2013 και της εφάπαξ θετικής επίπτωσης σχετικά με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. το 2012, ανήλθε σε € 987,1 εκατ. το 2013 έναντι € 810,5 εκατ. το 2012 βελτιωμένη κατά 21,8% και το αντίστοιχο περιθώριο αυξήθηκε σε 16,5% από 13,5%.
- Επιπρόσθετα, τα αποτελέσματα του 2013 δεν περιλαμβάνουν την θετική επίπτωση της αναδρομικής εφαρμογής από 1.7.2013 της έκπτωσης στην τιμή του φυσικού αερίου η οποία συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom, καθώς δεν έχουμε λάβει ακόμα από τη ΔΕΠΑ τους σχετικούς υπολογισμούς. Η επίπτωση αυτή θα αποτυπωθεί στα αποτελέσματα του πρώτου τριμήνου του 2014.



Ανασκόπηση 2013 – Σημαντικότερες Λειτουργικές και Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις

- Πραγματοποίηση επενδύσεων ύψους € 718 εκατ. με την ολοκλήρωση της κατασκευής και της έναρξης λειτουργίας της μονάδας παραγωγής συνδυασμένου κύκλου “Αλιβέρι V” (427 MW), τη δοκιμαστική λειτουργία του νέου Υδροηλεκτρικού Σταθμού “Ιλαρίωνας” (157 MW) τον Ιανουάριο του 2014 και την πρόοδο σε ό,τι αφορά την κατασκευή της νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου “Μεγαλόπολη V” (832 MW), η έναρξη λειτουργίας της οποίας αναμένεται το 2014.
- Σημαντική πρόοδος στη διαχείριση του δανειακού χαρτοφυλακίου του Ομίλου και στην ενίσχυση της κεφαλαιακής μας διάρθρωσης, ενώ ταυτόχρονα πετύχαμε την εξασφάλιση νέας χρηματοδότησης για μεγάλα έργα. Συγκεκριμένα:
 - συμφωνήσαμε και υπογράψαμε τους βασικούς όρους για δάνειο ύψους € 2,2 δισ, πενταετούς διάρκειας, με κοινοπραξία ελληνικών τραπεζών, για την αναχρηματοδότηση ενδιάμεσου δανείου ύψους € 1,2 δισ. που λήγει τον Απρίλιο καθώς και άλλων δανείων των τραπεζών αυτών.
 - επίσης εξασφαλίσαμε δάνειο ύψους € 739 εκατ. με κάλυψη από Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων για τη μερική χρηματοδότηση της κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας “Πτολεμαΐδα V” (660 MW).
 - υπογράψαμε σύμβαση χρηματοδότησης ύψους € 235 εκ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους € 415 εκ. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά επενδύσεις για την περίοδο 2013-2015 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ηπειρωτικής και Νησιωτικής Ελλάδας. Η άντληση του ποσού των € 235 εκατ. πραγματοποιήθηκε σήμερα.



Ανασκόπηση 2013 – Σημαντικότερες Ρυθμιστικές Εξελίξεις

Τιμολόγια Χαμηλής Τάσης

- Αύξηση 8,8% κατά μέσο όρο στα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης με ισχύ από 1.1.2013, σε συνέχεια σχετικής Υπουργικής Απόφασης.
- Τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης απελευθερώθηκαν (με την εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές) τον Ιούλιο του 2013.

Αποφάσεις της ΡΑΕ σχετικά με τη χονδρεμπορική αγορά

- Αλλαγές στις πληρωμές των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)
 - κατάργηση των πληρωμών ΑΔΙ για παλιές μονάδες της ΔΕΗ συνολικής διαθέσιμης ισχύος 1.249 MW, από 1.8.2013,
 - αύξηση κατά 100% των ΑΔΙ για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου, της ΔΕΗ και τρίτων παραγωγών, συνολικής διαθέσιμης ισχύος 3.998 MW, από 1.8.2013,
 - οι πληρωμές ΑΔΙ για τους προμηθευτές ορίστηκαν σε € 56.000/MW κατ' έτος, από 1.8.2013,
- Σταδιακή κατάργηση του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλήτου Κόστους
 - Κατάργηση του περιθωρίου 10%, από 1.8.2013, ενώ πλήρης κατάργηση του μηχανισμού αναμένεται από 1.7.2014.
- Κατάργηση του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής από 1.1.2014.



Σημαντικότερες πρόσφατες εξελίξεις

Τιμολόγια Υψηλής Τάσης

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, τον Φεβρουάριο του 2014 ενέκρινε τις ενέργειες της Διοίκησης της Εταιρίας όσον αφορά τις σχέσεις της Εταιρίας με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και αποφάσισε τα ακόλουθα σχετικά με την τιμολόγηση των πελατών Υψηλής τάσης:

- έκτακτη έκπτωση ύψους 10%, στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ για αυτή την κατηγορία πελατών, για 1+1 χρόνο, από 1.1.2014.
- περαιτέρω έκπτωση όγκου 10% για όλους τους πελάτες Υψηλής Τάσης με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh.
- πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου A4 σε όλους τους πελάτες Υψηλής Τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh, για τις ώρες λειτουργίας τους στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και Σαββατοκύριακα).

Απόφαση Πρωτοδικείου για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

Το Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών απέρριψε τις αιτήσεις αναστολής και ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά της διαταγής πληρωμής που εξέδωσε η ΔΕΗ Α.Ε. για την επιστροφή παράνομης κρατικής ενίσχυσης, ύψους €17,4 εκατ. (πλέον τόκων), με βάση σχετική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Συμφωνία ΔΕΠΑ-Gazprom

Στις 25 Φεβρουαρίου 2014, το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ανακοίνωσε ότι η ΔΕΠΑ ήρθε σε συμφωνία με τη Gazprom σχετικά με τη μείωση στην τιμή του φυσικού αερίου κατά 15%, με αναδρομική ισχύ από 1.7.2013. Στις 11 Μαρτίου 2014, η ΔΕΠΑ ανακοίνωσε την υπογραφή της σχετικής νέας συμφωνίας με τη Gazprom.



Εξελίξεις σχετικά με το Πρόγραμμα Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης

**Ανεξάρτητος
Διαχειριστής
Μεταφοράς Ηλεκτρικής
Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)**

Σε συνέχεια του προγράμματος αναδιάρθρωσης και αποκρατικοποίησης, το οποίο εγκρίθηκε με πράξη του Υπουργικού Συμβουλίου τον Ιούλιο του 2013, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε νόμο τον Φεβρουάριο του 2014, στον οποίο αναφέρεται ότι ο ιδιοκτησιακός διαχωρισμός του ΑΔΜΗΕ θα ολοκληρωθεί σε μία φάση, αντί των δύο που ήταν ο αρχικός προγραμματισμός.

Στο πλαίσιο αυτό, το 66% των μετοχών της ΔΕΗ στον ΑΔΜΗΕ θα πωληθεί σε επενδυτή και το υπόλοιπο 34% θα πωληθεί στο Ελληνικό Δημόσιο.

Η προθεσμία για την ολοκλήρωση της συναλλαγής - υπογραφή της Σύμβασης Πώλησης Μετοχών - παραμένει μέχρι το τέλος του β' τριμήνου 2014.

“Μικρή ΔΕΗ”

Το σχέδιο νόμου προβλέπει τη δημιουργία και την ιδιωτικοποίηση μιας νέας καθετοποιημένης εταιρείας η οποία θα διαθέτει το 30% περίπου της τρέχουσας εγκατεστημένης ισχύος της ΔΕΗ (συνολικά 2,8 GW από μονάδες με καύσιμο λιγνίτη, φυσικό αέριο και υδροηλεκτρικές μονάδες, συμπεριλαμβανομένης της σχεδιαζόμενης μονάδας Μελίτη II), καθώς και το 30% περίπου της πελατειακής βάσης της ΔΕΗ, μαζί με αντίστοιχες υποχρεώσεις.

Η δημόσια διαβούλευση του σχεδίου νόμου έληξε στις 14 Μαρτίου του 2014 και δεν έχει ακόμα τεθεί σε ψηφοφορία στη Βουλή.



Βασικοί στόχοι και προτεραιότητες

- Θα συνεχίσουμε να επικεντρωνόμαστε στην αναβάθμιση και βελτίωση του χαρτοφυλακίου των σταθμών παραγωγής μας, με στόχο την επίτευξη υψηλότερης αποδοτικότητας στη λειτουργία τους.
- Έχοντας επιτύχει την επέκταση των λήξεων του δανειακού χαρτοφυλακίου μας, εξετάζουμε την προσφυγή μας στις αγορές κεφαλαίου το 2014, υπό την αίρεση των συνθηκών αγοράς και των αποφάσεων της Διοίκησης. Οποιαδήποτε πιθανή χρηματοδότηση από τις αγορές θα χρησιμοποιηθεί για την αποπληρωμή χρέους, την χρηματοδότηση επενδύσεων και για γενικούς εταιρικούς σκοπούς.
- Επίσης προσπαθούμε ενεργά να επεκτείνουμε τις δραστηριότητές μας και σε άλλες αγορές όπως:
 - εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας στη Βουλγαρία, σε συνεργασία με την Alpiq, καθώς και στην Τουρκία,
 - διαχείριση των αποβλήτων των Δήμων μέσω της Κοινοπραξίας μας με την Τέρνα Ενεργειακή
 - επέκταση στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας γειτονικών χωρών με στρατηγικούς εταίρους
 - επέκταση των δραστηριοτήτων της Εμπορίας μας σε υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης, μέσω της συνεργασίας μας με την Damco Energy.



Μερικές από τις πληροφορίες που παρέχονται περιέχουν εκτιμήσεις / προβλέψεις για το μέλλον. Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μεταβολές της ισοτιμίας €/ \$ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, καθώς και από μεταβολές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου και της εξέλιξης των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα προβλεπόμενα μεγέθη.