



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα Έτους 2014

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2015



Οικονομικά Αποτελέσματα

-

Πρόσφατες εξελίξεις

**Γεώργιος Αγγελόπουλος,
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών**



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα 2014 / 2013

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	2014	2013	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	5.863,6	5.970,8	(107,2)	(1,8)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	5.654,6	5.765,8	(111,2)	(1,9)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	5.652,8	5.713,7	(60,9)	(1,1)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	49.457	50.754	-1.297	(2,6)
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	49.434	49.818	-384	(0,8)
Λοιπά έσοδα	209,0	205,0	4,0	2,0
Δαπάνη Μισθοδοσίας	914,2	939,8	(25,6)	(2,7)
Υγρά Καύσιμα	767,9	792,6	(24,7)	(3,1)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	140,1	136,2	3,9	2,9
Φυσικό Αέριο	345,8	401,9	(56,1)	(14,0)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	49,4	50,3	(0,8)	(1,7)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	216,9	187,5	29,4	15,7
Αγορές Ενέργειας	1.469,3	1.593,4	(124,1)	(7,8)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	18,8	336,4	(317,6)	(94,4)
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	175,7	130,0	45,7	35,2
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	33,4	33,2	0,2	0,6
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	9,0	96,0	(87,0)	(90,6)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	45,4	46,5	(1,1)	(2,4)
Λοιπές Δαπάνες	520,3	659,0	(138,7)	(21,0)
Προβλέψεις	431,1	358,3	72,8	20,3
EBITDA	1.022,1	881,6	140,5	15,9
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	17,4%	14,8%		
Αποσβέσεις	606,0	626,4	(20,4)	(3,3)
Επίπτωση από την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων	60,6	0,0	60,6	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	213,8	219,4	(5,6)	(2,6)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	278,0	266,8	11,2	4,2
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	64,2	47,4	16,8	35,4
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	137,6	34,9	102,7	294,3

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το 2014 είναι αυξημένα κατά € 140,5 εκατ. (15,9%) σε σχέση με το 2013 και ανήλθαν σε € 1.022,1 εκατ. έναντι € 881,6 εκατ. με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 17,4%, έναντι 14,8% το 2013. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA 2014 διαμορφώνεται σε € 1.047,2 εκατ. έναντι € 987,1 εκατ. το 2013, και το περιθώριο EBITDA σε 17,9% έναντι 16,5% αντίστοιχα.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

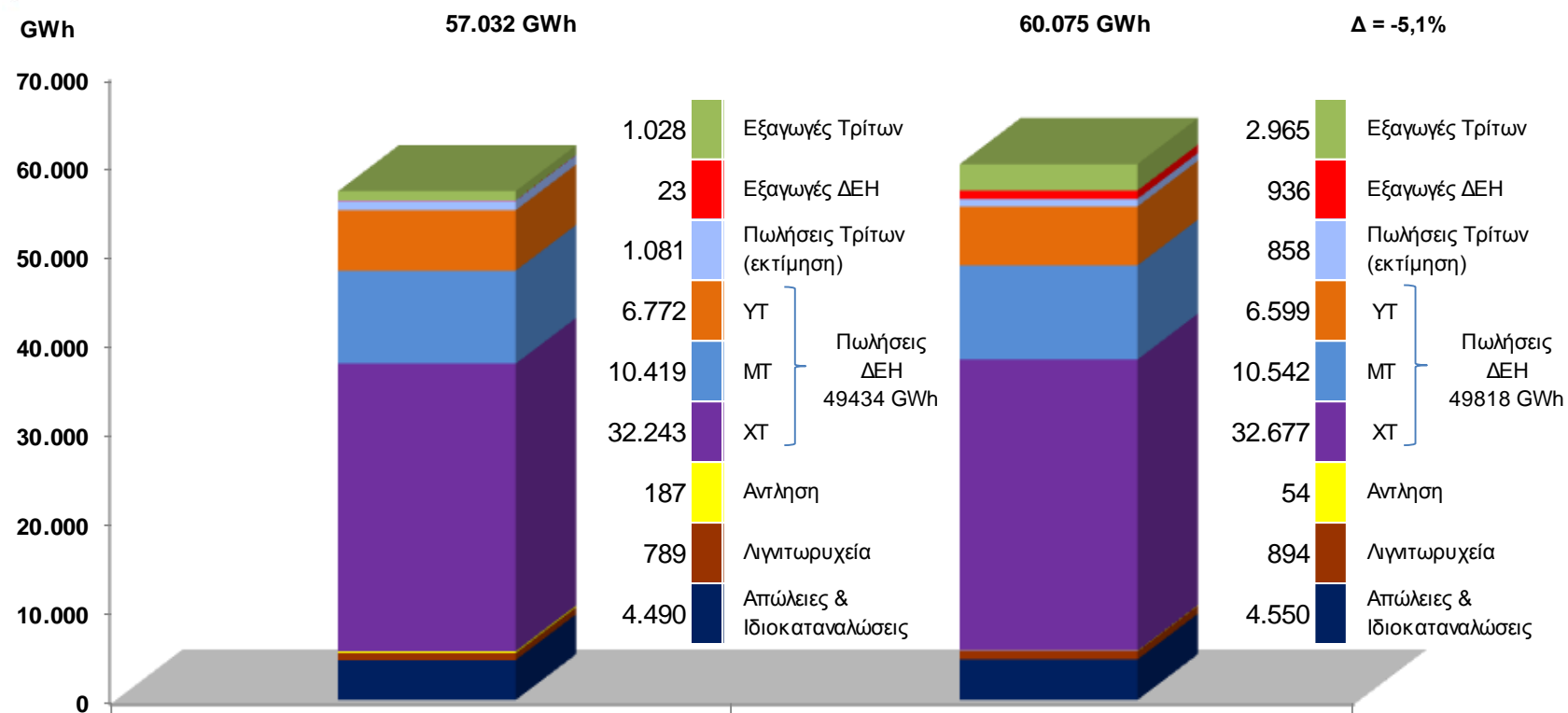
Δ΄ τρίμηνο 2014 / Δ΄ τρίμηνο 2013

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Δ΄ τρίμηνο 2014	Δ΄ τρίμηνο 2013	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.438,7	1.476,9	(38,2)	(2,6)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.367,6	1.416,9	(49,3)	(3,5)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	1.366,3	1.410,5	(44,2)	(3,1)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	12.312	12.371	-59	(0,5)
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	12.296	12.267	29	0,2
Λοιπά έσοδα	71,1	60,0	11,1	18,5
Δαπάνη Μισθοδοσίας	232,7	239,5	(6,8)	(2,8)
Υγρά Καύσιμα	150,7	167,7	(17,0)	(10,1)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	26,8	28,7	(1,9)	(6,6)
Φυσικό Αέριο	72,7	158,3	(85,6)	(54,1)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	9,6	19,2	(9,5)	(49,7)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	52,1	40,1	12,0	29,9
Αγορές Ενέργειας	375,6	367,5	8,1	2,2
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	2,3	32,2	(29,9)	(92,9)
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	41,3	45,8	(4,5)	(9,8)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	5,2	14,6	(9,4)	(64,4)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	-9,3	14,1	(23,4)	(166,0)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	10,8	12,4	(1,6)	(12,9)
Λοιπές Δαπάνες	155,9	162,2	(6,3)	(3,9)
Προβλέψεις	127,0	87,8	39,2	44,6
EBITDA	227,7	200,6	27,1	13,5
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	15,8%	13,6%		
Αποσβέσεις	158,0	167,4	(9,4)	(5,6)
Επίπτωση από την εκτίμηση της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων	60,6	0,0	60,6	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	48,2	55,9	(7,7)	(13,8)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	68,2	68,3	(0,1)	(0,2)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	20,0	12,4	7,6	61,3
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	-41,9	-22,0	(19,9)	90,5

Το δ΄ τρίμηνο του 2014 ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 1.438,7 εκατ. σημειώνοντας μείωση 2,6% ενώ τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) αυξήθηκαν σε € 227,7 εκατ. έναντι € 200,6 εκατ. το δ΄ τρίμηνο 2013. Το περιθώριο EBITDA διαμορφώθηκε σε 15,8% έναντι 13,6% το δ΄ τρίμηνο 2013.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας 2014 / 2013



2014	
Πωλήσεις ΔΕΗ :	49.434 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	97,9%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	23 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	2,2%

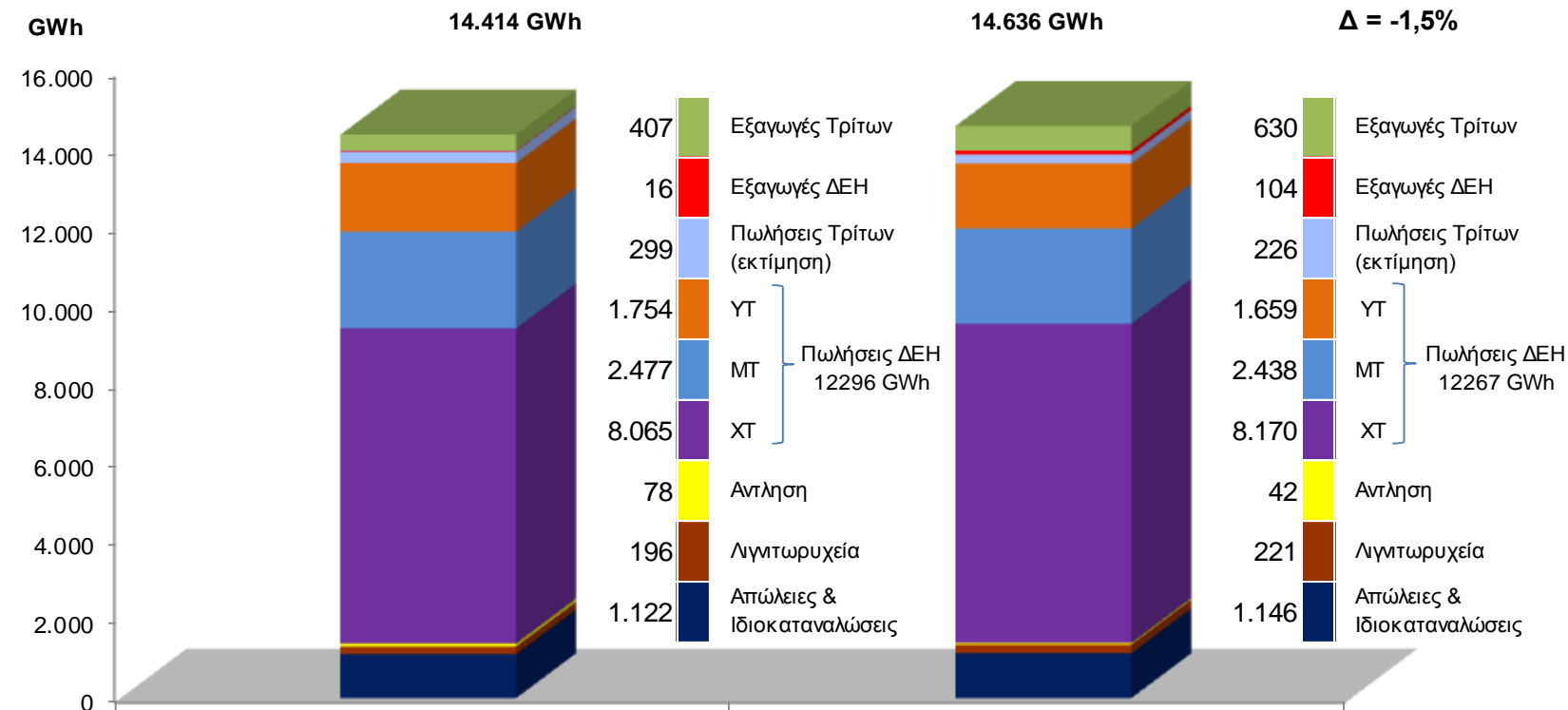
2013	
Πωλήσεις ΔΕΗ :	49.818 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,3%

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

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 0,6% (-326 GWh). Αντίστοιχα, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 0,8% (-384 GWh), καθώς υπήρξε επίσης μείωση του μεριδίου αγοράς από 98,3% σε 97,9%.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2014 / Δ' τρίμηνο 2013



Δ' τρίμηνο 2014

Δ' τρίμηνο 2013

Πωλήσεις ΔΕΗ :	12.296 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	97,6%

Πωλήσεις ΔΕΗ :	12.267 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,2%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	16 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	3,8%

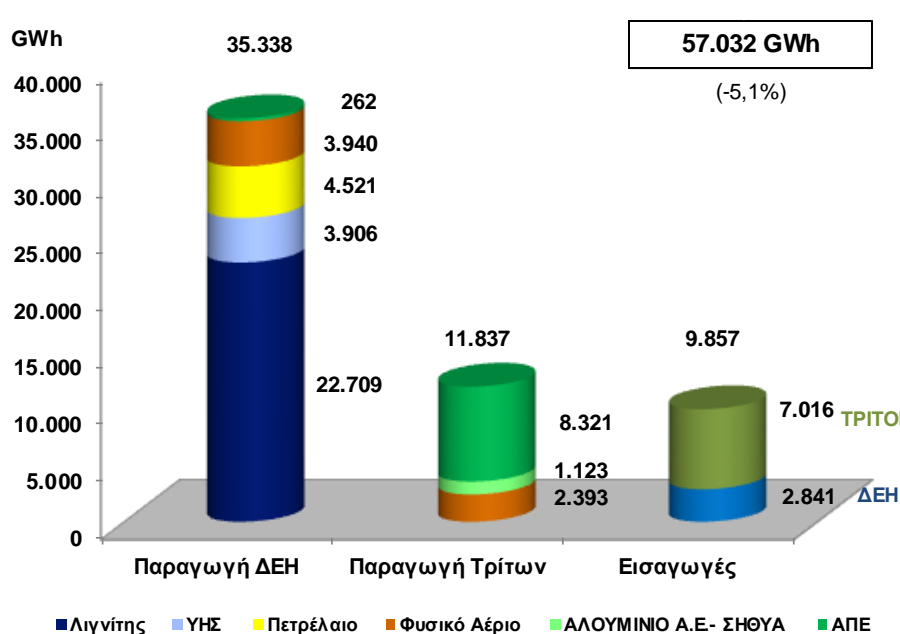
Εξαγωγές ΔΕΗ :	104 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	14,2%

Το δ' τρίμηνο του 2014 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μικρή αύξηση 0,4% (53 GWh) έναντι του δ' τριμήνου του 2013. Λαμβάνοντας υπόψη τη μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 0,6 ποσοστιαίες μονάδες, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, αυξήθηκαν κατά 0,2%.

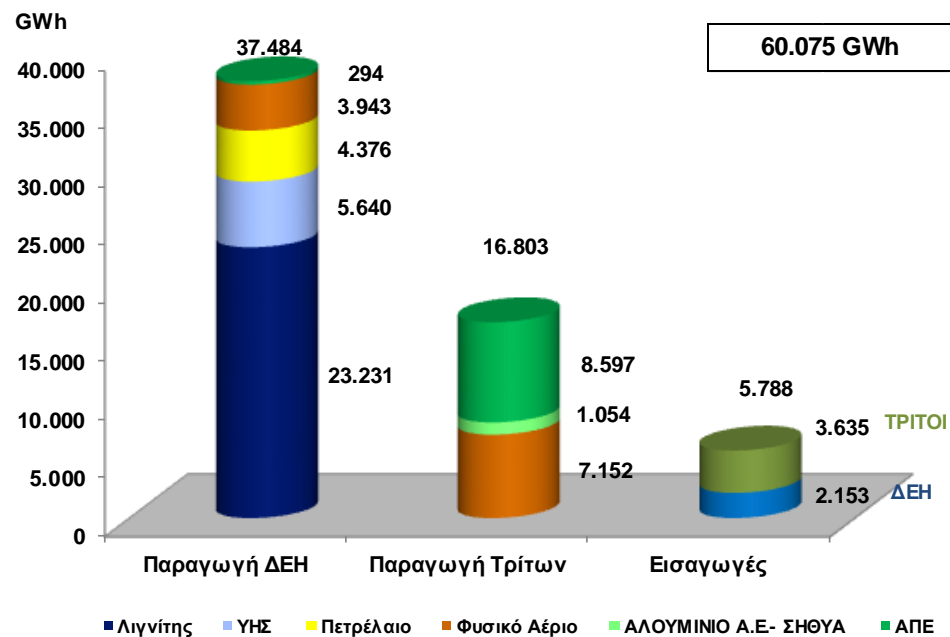


Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας 2014 / 2013

2014



2013



Παραγωγή ΔΕΗ 35.338 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.841 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 74,9%	Μερίδιο Εισαγωγών 28,8%

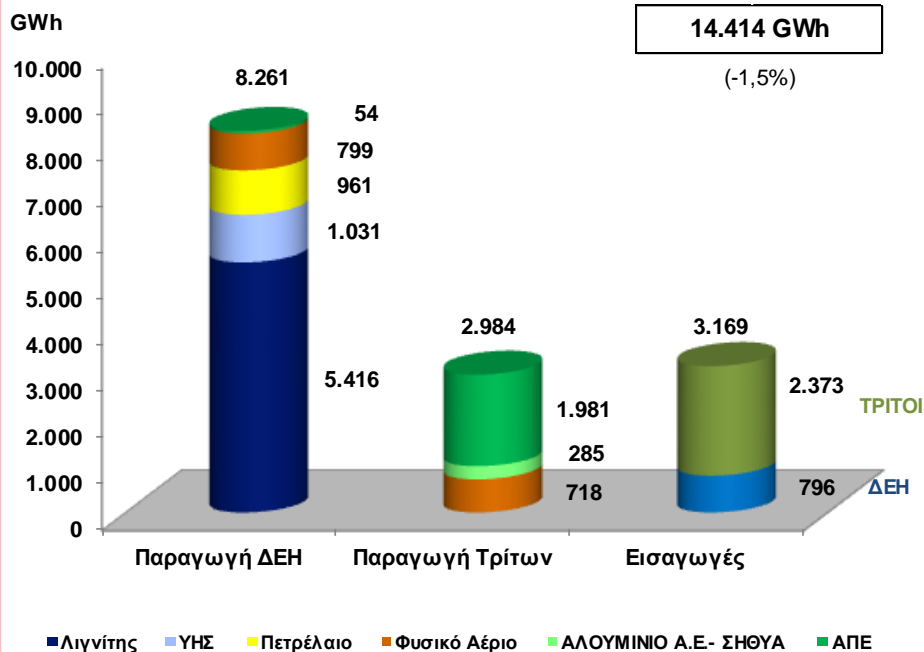
Παραγωγή ΔΕΗ 37.484 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.153 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 69,0%	Μερίδιο Εισαγωγών 37,2%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 66,9% της συνολικής ζήτησης το 2014, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2013 ήταν 66% καθώς η μείωση της συνολικής ζήτησης (-5,1%) ήταν μεγαλύτερη από τη μείωση της παραγωγής της ΔΕΗ και των ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε (-3,7%).

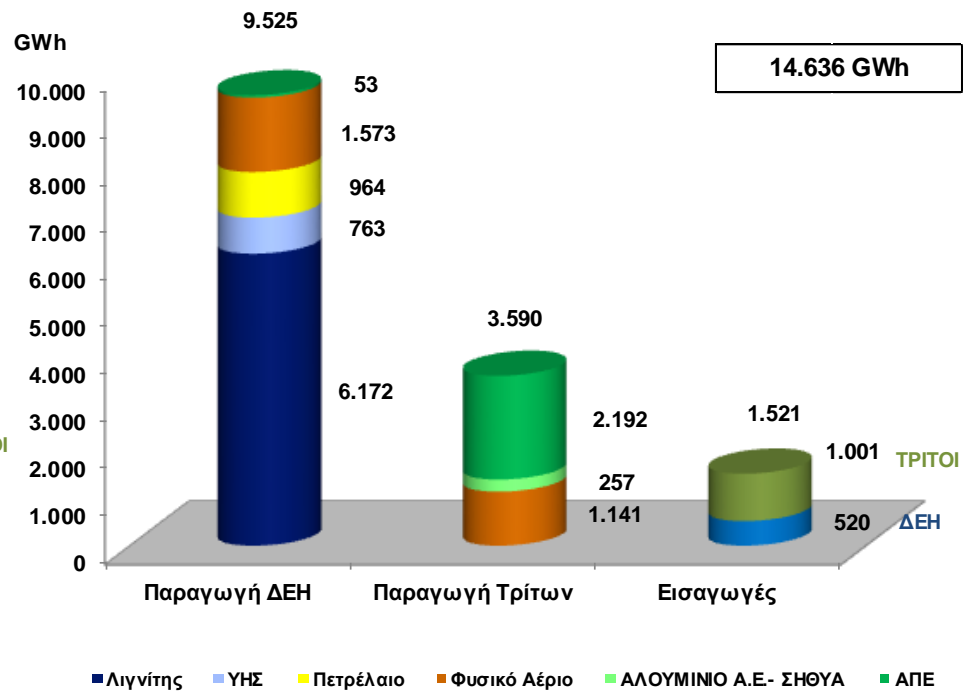


Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Δ' τρίμηνο 2014 / Δ' τρίμηνο 2013

Δ' τρίμηνο 2014



Δ' τρίμηνο 2013



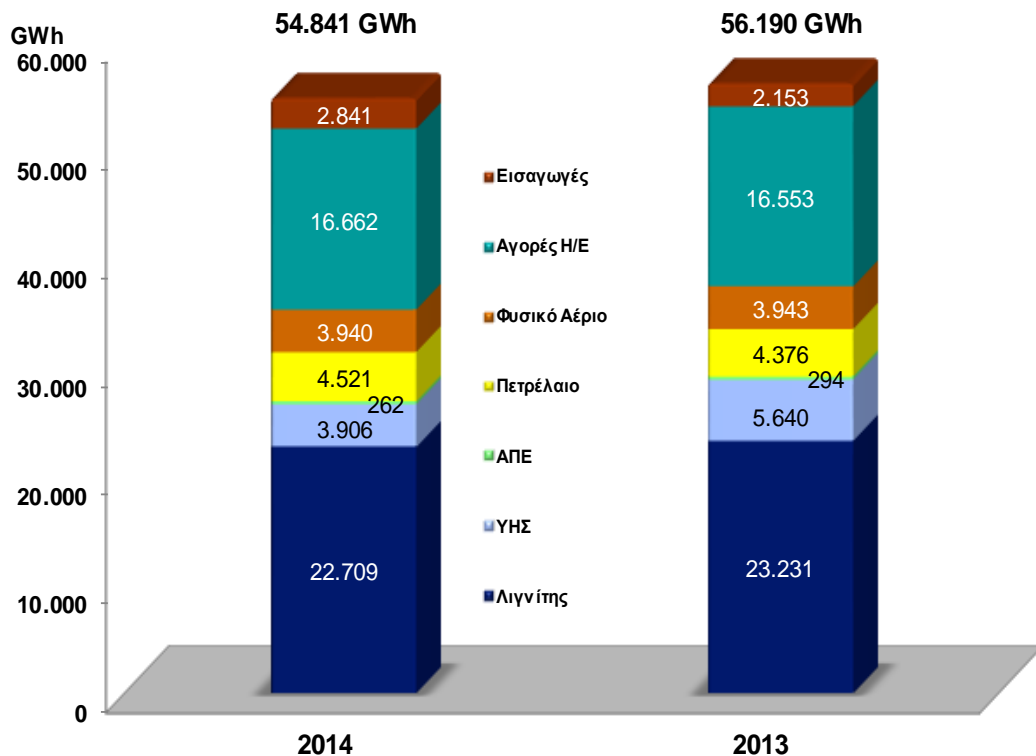
Παραγωγή ΔΕΗ	8.261 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	796 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	73,5%	Μερίδιο Εισαγωγών	25,1%

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

Το δ' τρίμηνο 2014 η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 62,8% της συνολικής ζήτησης ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το δ' τρίμηνο 2013 ήταν 68,6% .



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ 2014 / 2013



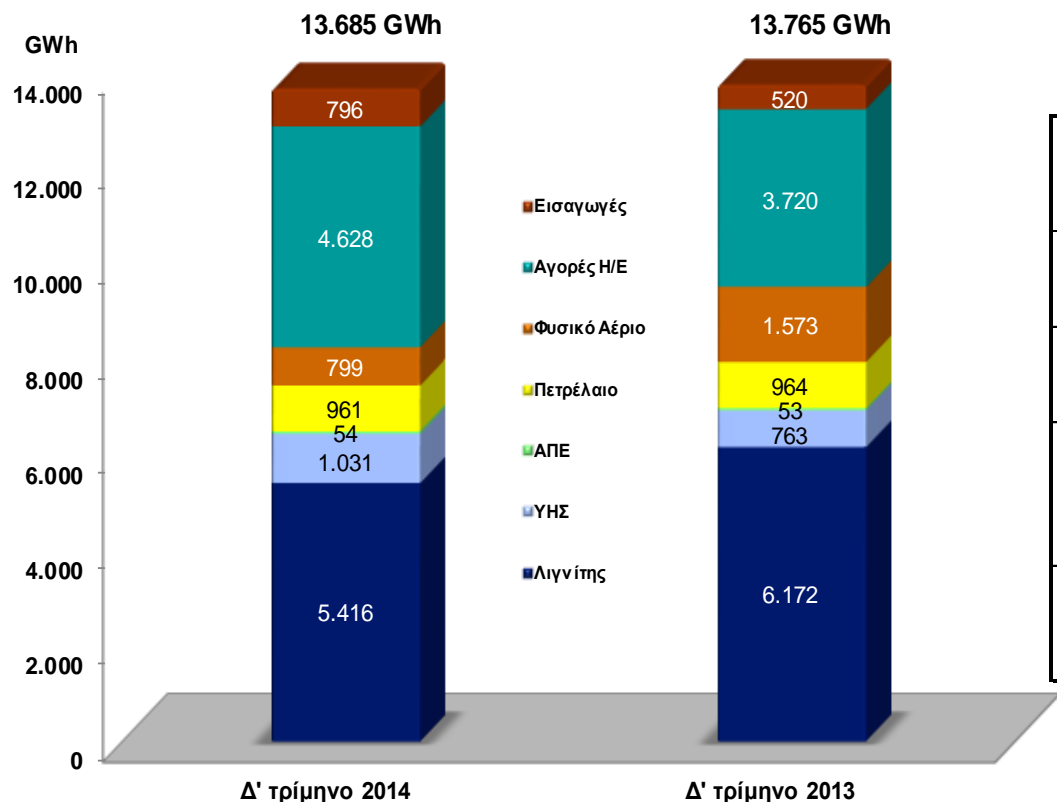
	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
				2014	2013
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	688	32,0%	5,2%	3,8%
	Αγορές Η/Ε	109	0,7%	30,4%	29,5%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-3	-0,1%	7,2%	7,0%
	Πετρέλαιο	145	3,3%	8,2%	7,8%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	-32	-10,9%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	-1.734	-30,7%	7,1%	10,0%
	Λιγνίτης	-522	-2,2%	41,4%	41,3%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			35,6%	33,3%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			15,4%	14,8%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			49,0%	51,9%

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το 2014 μειώθηκε κατά 2,2% (-522 GWh) σε σχέση με το 2013. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό σε 41,4% έναντι 41,3% το 2013.

Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν οριακά κατά 0,7% (109 GWh). Η παραγωγή από φυσικό αέριο το 2014 παρέμεινε στο ίδιο επίπεδο με το 2013 στις 3.940 GWh ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε σημαντικά κατά 30,7% (-1.734 GWh.) σε σχέση 2013.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Δ' τρίμηνο 2014 / Δ' τρίμηνο 2013



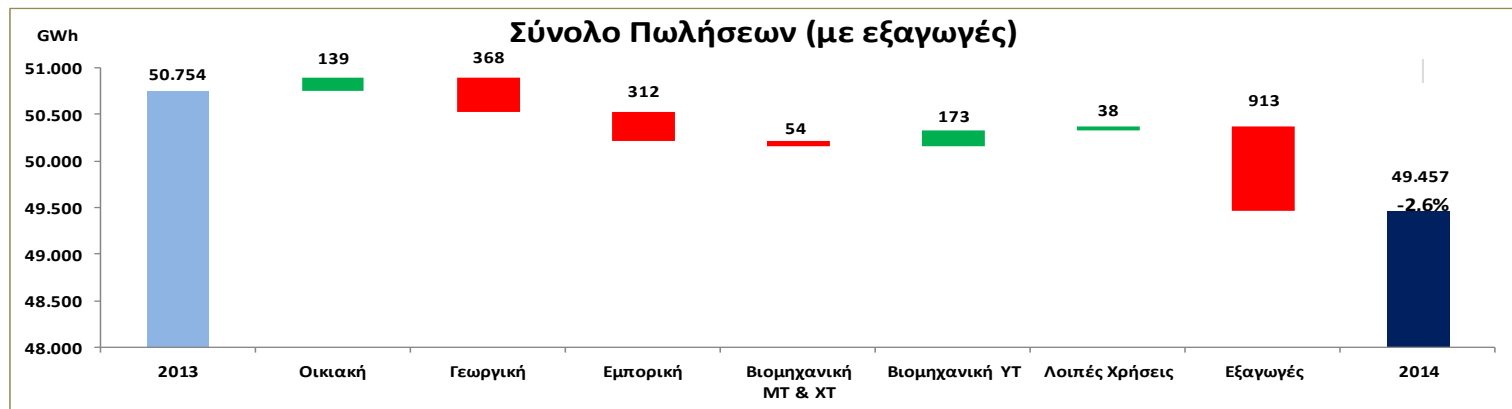
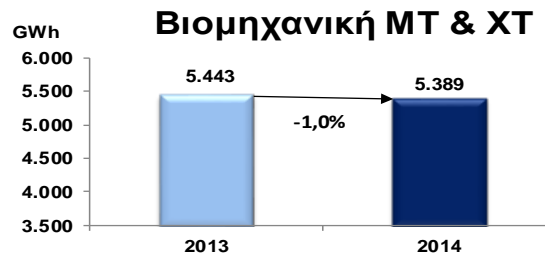
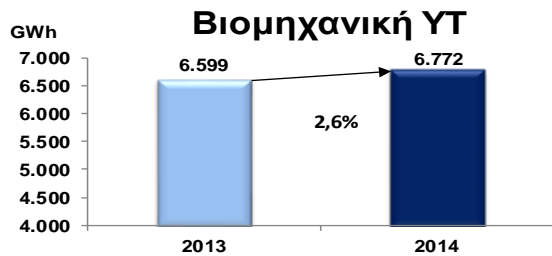
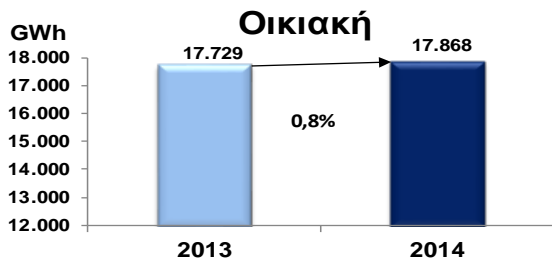
	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-80	-0,6%	Δ' τρίμηνο 2014	Δ' τρίμηνο 2013
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	276	53,1%	5,8%	3,8%
	Αγορές Η/Ε	908	24,4%	33,8%	27,0%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-774	-49,2%	5,8%	11,4%
	Πετρέλαιο	-3	-0,3%	7,0%	7,0%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	1	1,9%	0,4%	0,4%
	ΥΗΣ	268	35,1%	7,5%	5,5%
	Λιγνίτης	-756	-12,2%	39,6%	44,8%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			39,6%	30,8%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			12,9%	18,4%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			47,5%	50,8%

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το δ' τρίμηνο 2014 μειώθηκε κατά 12,2% (-756 GWh) σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2013. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 39,6% έναντι 44,8% το δ' τρίμηνο 2013.

Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 24,4% (908 GWh). Η παραγωγή από φυσικό αέριο σχεδόν υποδιπλασιάστηκε (-49,2%) ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε κατά 35,1% (268 GWh) σε σχέση με το δ' τρίμηνο 2013 λόγω των καλύτερων υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν το φετινό τρίμηνο.



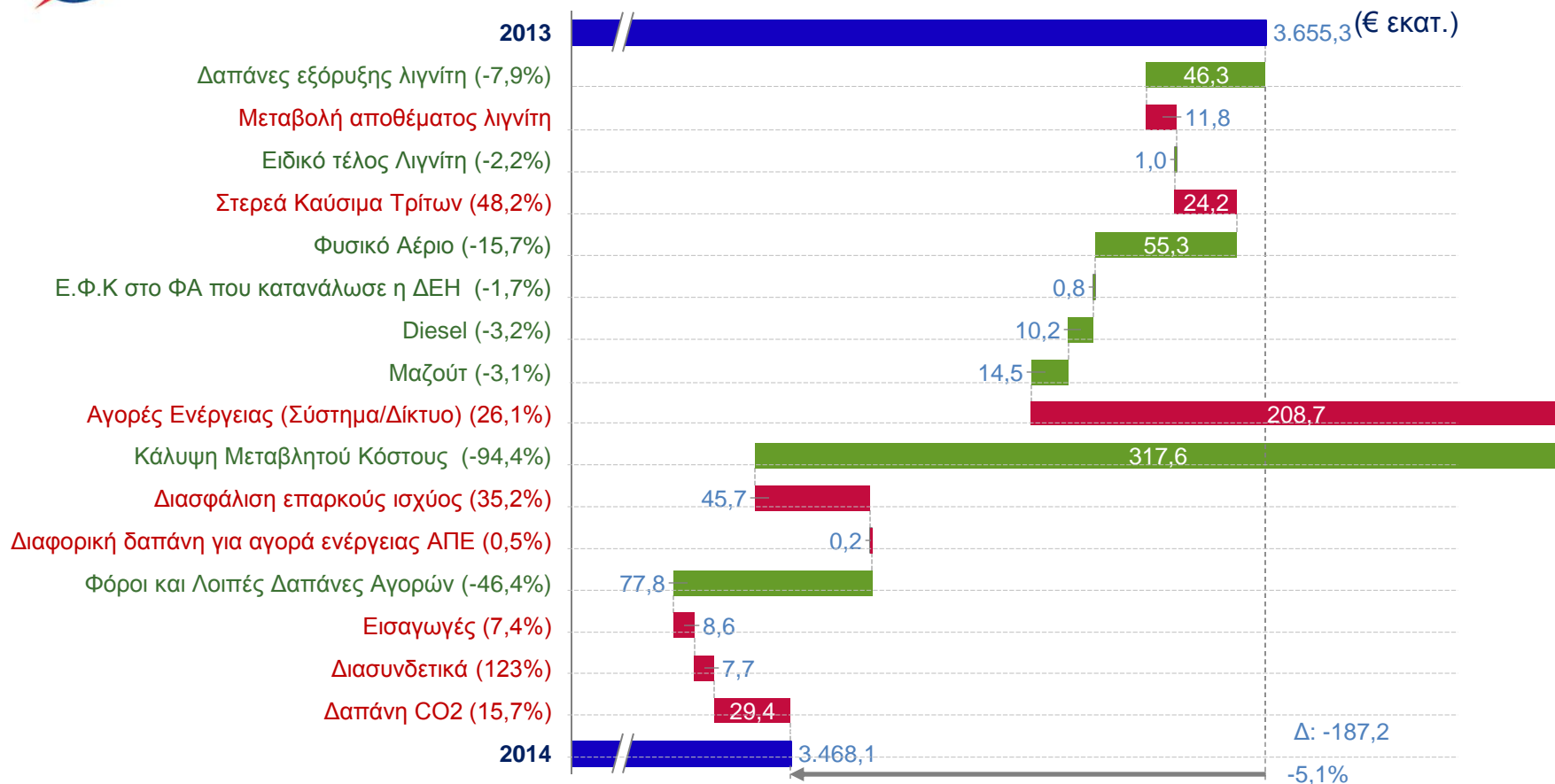
Πωλήσεις ΔΕΗ ανά Χρήση (GWh) 2014 / 2013



Το 2014, οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών μειώθηκαν κατά 2,6% (-1.297 GWh). Ο όγκος των εγχώριων πωλήσεων μειώθηκε κατά 0,8% (-384 GWh), σε 49.434 GWh, λόγω της χαμηλότερης ζήτησης.



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος 2014 / 2013



Η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά €187,2 εκατ. (-5,1%), κυρίως λόγω της μείωσης της δαπάνης για το μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους κατά € 317,6 εκατ., η οποία σε ένα σημαντικό βαθμό αντισταθμίστηκε από τις αυξημένες δαπάνες για αγορές ενέργειας (€ 208,7 εκατ.) και για διασφάλιση επαρκούς ισχύος (€ 45,7 εκατ.).

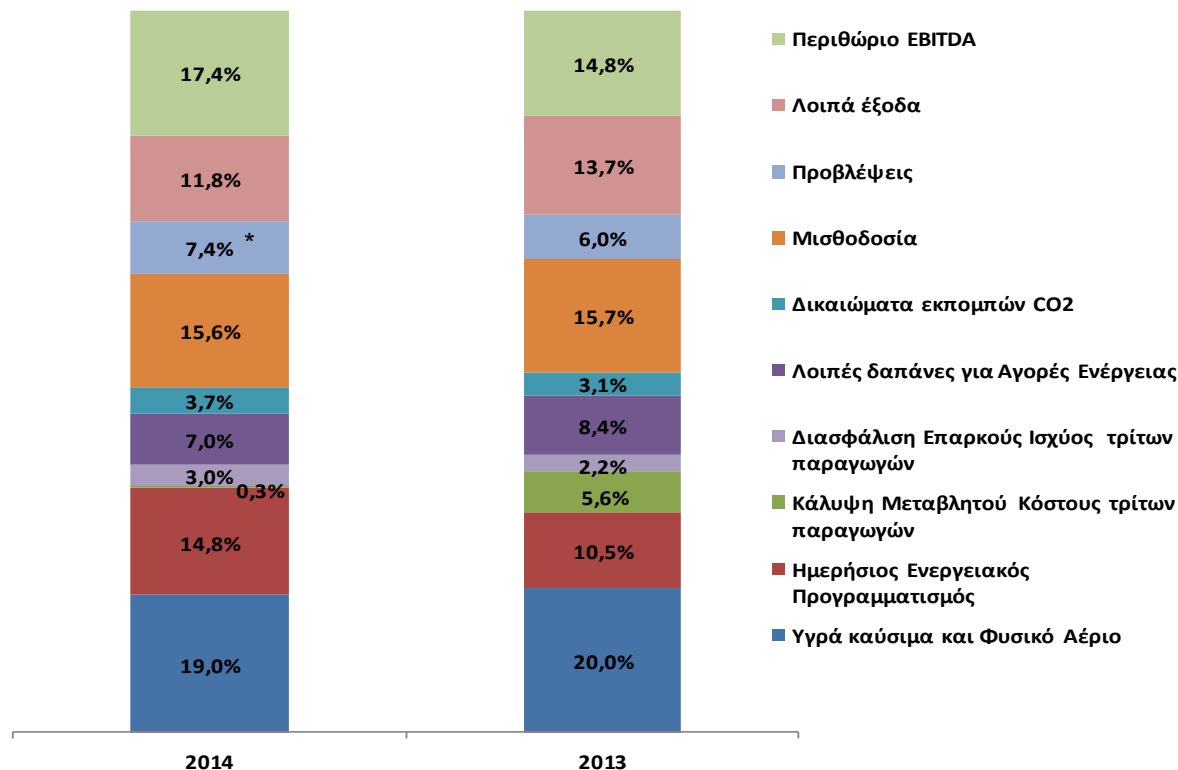
	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	114,8
Επίδραση Ποσοτήτων:	49,3
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	317,6
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	45,7
Διαφορική Δαπάνη για Αγορά Ενέργειας ΑΠΕ:	0,2
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	1,0
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ:	0,8
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	77,8
Σύνολο:	187,2



Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (2014 / 2013)

Συνολικά Έσοδα
€ 5.863,6 εκατ.

Συνολικά Έσοδα
€ 5.970,8 εκατ.

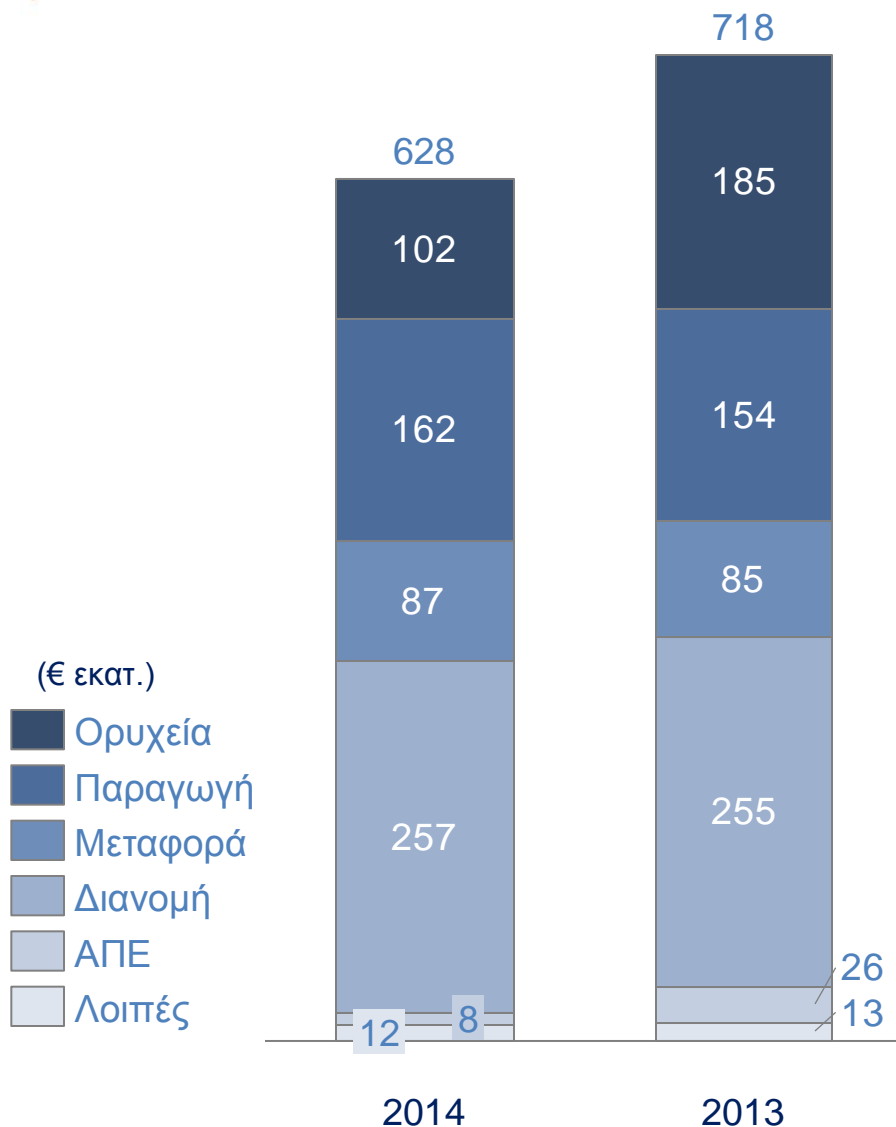


Το 2014, το 47,8% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 49,8% το 2013. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το 2014 απορρόφησαν το 25,1% των εσόδων έναντι 26,7% το 2013. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, εξαιρουμένης της εφάπαξ πρόβλεψης για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ, αυτές απορρόφησαν το 6,5% των συνολικών εσόδων από 6% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία παρέμεινε ουσιαστικά σταθερό σε 15,6%

* Οι προβλέψεις το 2014 περιλαμβάνουν επιβάρυνση ύψους € 48,3 εκατ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ που δημιουργήθηκε στην αγορά του ΗΕΠ, κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 από τρίτους προμηθευτές, οι οποίοι αποχώρησαν από την αγορά.



ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το 2014 διαμορφώθηκαν σε € 628 εκατ. έναντι € 718,1 εκατ. το 2013, μειωμένες κατά € 90,1 εκατ., ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 10,7% από 12%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 72,1 εκατ. και € 90,2 εκατ. το 2014 και το 2013 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 9,6% και 10,7%, αντίστοιχα.



Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.991,9 εκατ., αυξημένο κατά € 467,6 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2013 (€ 4.524,3 εκατ.). Η εξέλιξη αυτή οφείλεται στις αυξημένες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, συμπεριλαμβανομένης της καθαρής εκροής ύψους € 190 εκατ. περίπου για την απόδοση της τελευταίας δόσης του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ακινήτων και στην πληρωμή των € 48,3 εκατ. για το έλλειμμα του ΛΑΓΗΕ.
- Το 2014 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 613,1 εκατ., συμπεριλαμβανομένης της μερικής αποπληρωμής € 452 εκατ. του κοινοπρακτικού δανείου με τις Ελληνικές τράπεζες από τα καθαρά έσοδα της έκδοσης διεθνούς ομολόγου ύψους € 700 εκατ. τον Μάιο του 2014.
- Επιπλέον, το 2014, προχωρήσαμε στην άντληση :
 - συνολικού ποσού € 385 εκατ. (€ 235 εκατ. και € 150 εκατ.) από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής, από το σύνολο νέας γραμμής χρηματοδότησης συνολικού ύψους € 415 εκατ.
 - ποσού € 114,4 εκατ. από το δάνειο ύψους € 739 εκατ. με κάλυψη από οργανισμό ασφάλισης εξαγωγικών πιστώσεων για τη νέα λιγνιτική μονάδα “Πτολεμαΐδα V”.

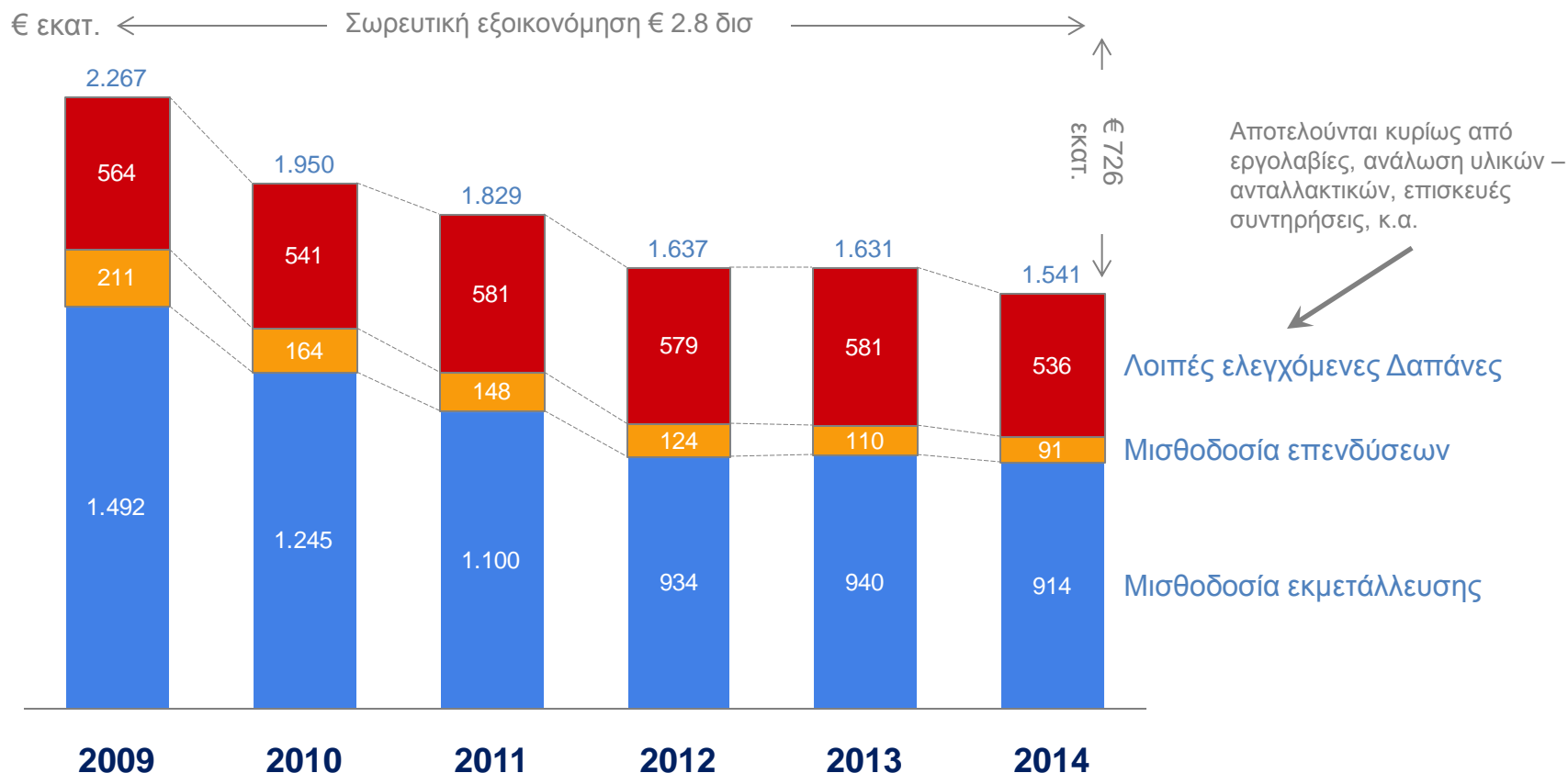


Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων

- Το 2014, η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) του Ομίλου ΔΕΗ, χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, παρουσίασε βελτίωση κατά € 60,1 εκατ. σε σχέση με το 2013, με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 17,9%, έναντι 16,5%. Στη βελτίωση αυτή συμβάλει σημαντικά η μείωση της μισθοδοσίας και των λοιπών ελεγχόμενων δαπανών.
- Η συνολική μισθοδοσία, που στο διάστημα 2009-2013 είχε ήδη μειωθεί δραστικά κατά € 653 εκατ., μειώθηκε έτι περαιτέρω κατά € 45 εκατ. το 2014.



Σημαντικότερες Λειτουργικές Εξελίξεις



- Η σωρευτική εξοικονόμηση από τη μείωση της συνολικής μισθοδοσίας την τελευταία πενταετία ανήλθε σε περίπου € 2,8 δισ.
- Επιπλέον, οι λοιπές ελεγχόμενες δαπάνες, που αφορούν κυρίως σε δαπάνες για εργολαβίες και ανάλωση υλικών, μειώθηκαν το 2014 κατά € 45 εκατ.



Πρόσφατες Λειτουργικές/ Χρηματοοικονομικές εξελίξεις (1/2)

Χρηματοδότηση από ΕΤΕΠ

Το Δεκέμβριο του 2014, η ΔΕΗ επέγραψε με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ) την πρώτη δανειακή σύμβαση ύψους € 80 εκατ. για επενδύσεις της περιόδου 2014-2019 σε νέα έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Η σύμβαση αυτή αποτελεί μέρος συνολικής χρηματοδότησης ύψους € 190 εκατ. και αφορά σε επενδύσεις όπως:

- Η κατασκευή Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στη νότια Ρόδο καθαρής ισχύος 115 MW διασφαλίζοντας το μακροχρόνιο ενεργειακό εφοδιασμό του νησιού και επιτυγχάνοντας υψηλές περιβαλλοντικές επιδόσεις.
- Η κατασκευή αναπτυξιακών έργων σε δεκαεπτά Αυτόνομους Σταθμούς Παραγωγής σε νησιά όπως η Σαντορίνη, η Λέσβος, η Κάλυμνος κ.α. με στόχο την αξιόπιστη αντιμετώπιση των ενεργειακών αναγκών των νησιών αυτών, όσο και την αντικατάσταση μονάδων παλαιάς τεχνολογίας με νέες πιο φιλικές προς το περιβάλλον καθώς επίσης και την αναβάθμιση και τον εκσυγχρονισμό του υφιστάμενου εξοπλισμού των Σταθμών και των υποδομών τους.

Νέα Συλλογική Σύμβαση Εργασίας

- Το Φεβρουάριο του 2015, υπογράφηκε μεταξύ της Διοίκησης της Εταιρείας και των εκπροσώπων των εργαζομένων η νέα Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας.
- Η νέα Σύμβαση έχει τριετή διάρκεια και δεν επιφέρει μισθολογική αύξηση.



Τιμολόγια ΥΤ

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων που πραγματοποιήθηκε το Δεκέμβριο του 2014 αποφάσισε:

- i. να ζητήσει από τη Διοίκηση της ΔΕΗ να παράσχει επιπρόσθετες πληροφορίες σχετικά με τις αναμενόμενες επιπτώσεις στην αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και στους πελάτες Υψηλής Τάσης, εν όψει των ρυθμιστικών παρεμβάσεων που αφορούν στα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος, στη διακοψιμότητα και στην αντιστάθμιση κόστους του διοξειδίου του άνθρακα.
- ii. τη διατήρηση προσωρινά σε ισχύ των αποφάσεων της προηγούμενης Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης η οποία διενεργήθηκε τον Φεβρουάριο του 2014, μέχρι την ημερομηνία σύγκλησης νέας Γενικής Συνέλευσης προκειμένου αυτή να αξιολογήσει τις ανωτέρω επιπρόσθετες πληροφορίες.



Σημαντικά Ρυθμιστικά Θέματα (1/2)

Αναμόρφωση του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος

Τον Ιανουάριο 2015 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση νέα πρόταση για αναμόρφωση του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος, η οποία προβλέπει τα εξής:

- Αποζημίωση μονάδων παραγωγής με βάση την ικανότητα τους να παρέχουν ευελιξία στο Σύστημα με € 45.000/MW το χρόνο.
- Η συνολική διαθέσιμη ισχύς των μονάδων που μπορούν να συμμετάσχουν στον εν λόγω μηχανισμό ανέρχεται σε 5.000 MW περίπου. Επομένως το κόστος σε ετήσια βάση ανέρχεται σε € 225 εκατ.
- Ο μηχανισμός αυτός προβλέπεται να είναι προσωρινός (10-μηνος) και να αντικατασταθεί από μόνιμο μηχανισμό, ο οποίος θα βασίζεται στη διενέργεια δημοπρασιών.

Εκκρεμεί η σύμφωνη γνώμη της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και η σχετική απόφαση της ΡΑΕ, για την τελική μορφή του Μηχανισμού.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τα έτη 2012 και 2013

- Η ΡΑΕ, με τις αποφάσεις της 356/2014 και 357/2014, ενέκρινε για τα έτη 2012 και 2013 τα ποσά των € 811 εκατ. και € 849 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων € 32 εκατ. για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για την περίοδο 25.1.2012 έως 30.4.2013) αντίστοιχα, για την παροχή ΥΚΩ από τη ΔΕΗ έναντι € 650 εκατ. περίπου που η ΔΕΗ τελικά τιμολόγησε στους πελάτες της για κάθε ένα από τα έτη αυτά. Για την ανάκτηση των ανωτέρω ποσών, απαιτείται Πράξη της Πολιτείας έτσι ώστε να προσδιοριστούν οι μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών (σε €/MWh) και να ενσωματωθούν στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις των τιμολογίων.
- Επιπλέον, εκκρεμεί ο υπολογισμός των ΥΚΩ για το 2014.



Σημαντικά Ρυθμιστικά Θέματα (2/2)

Προτάσεις ΡΑΕ για
μία ρυθμιζόμενη
προθεσμιακή αγορά
για την πρόσβαση
σε λιγνιτική και
υδροηλεκτρική
παραγωγή

Δημόσια
Διαβούλευση επί
της Εξέλιξης του
Μηχανισμού
Ανάκτησης
Μεταβλητού
Κόστους (ΜΑΜΚ)

- Το Μάιο του 2014, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις προτάσεις της για τη δημιουργία μιας ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση ανεξάρτητων Προμηθευτών σε ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ. Σύμφωνα με αυτές τις προτάσεις, τα προθεσμιακά προϊόντα θα διατίθενται μέσω ρυθμιζόμενης διαδικασίας δημοπρασιών, και θα αντιστοιχούν σε ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή της ΔΕΗ σε ποσοστό 25-30% της συνολικής ετήσιας λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες θα έχουν οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, εκτός της ΔΕΗ, αποκλειστικά για εξυπηρέτηση εγχώριου φορτίου.
- Τον Αύγουστο του 2014, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τη δεύτερη πρότασή της, η οποία και πάλι δεν περιελάμβανε τη μεθοδολογία ορισμού της τιμής, αλλά προσδιόριζε ότι η συνολική ενέργεια προς δημοπράτηση θα ήταν 1.200 MW φορτίου βάσης (δηλαδή 10,5 TWh/έτος) και ότι θα υπήρχε δημοπρασία τύπου “pay-as-bid” η οποία θα εφαρμοζόταν με κατώτατη τιμή (“floor price”), η οποία θα οριζόταν διοικητικά από την αρχή.

- Το Φεβρουάριο του 2015, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση τις προτάσεις της επί της Εξέλιξης του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, ο οποίος θα αντικαταστήσει αυτόν που καταργήθηκε τον Ιούνιο του 2014. Η διαβούλευση έληξε στις 16 Μαρτίου 2015 και τα αποτελέσματα εκκρεμούν.
- Το σκεπτικό του νέου ΜΑΜΚ είναι η αποζημίωση των ηλεκτροπαραγωγών φυσικού αερίου σε περιπτώσεις που οι μονάδες τους είναι σε λειτουργία ενώ η Οριακή Τιμή Συστήματος είναι κάτω από το Μεταβλητό τους Κόστος.



ΣΗΜΑΝΤΙΚΗ ΕΠΙΣΗΜΑΝΣΗ

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.