



ΔΕΗ ΑΕ

Οικονομικά Αποτελέσματα Α΄ Εξαμήνου 2013

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2013



Οικονομικά Αποτελέσματα 1/1/2013-30/6/2013

Γεώργιος Αγγελόπουλος
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

Α' εξάμηνο 2013 / Α' εξάμηνο 2012

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Α' εξάμηνο 2013	Α' εξάμηνο 2012	Δ	Δ%	
Κύκλος Εργασιών	2.951,2	2.938,0	13,2	0,4	
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.856,5	2.802,5	54,0	1,9	
	<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>24.604</i>	<i>25.083</i>	<i>-479</i>	<i>(1,9)</i>
	<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>24.060</i>	<i>24.775</i>	<i>-715</i>	<i>(2,9)</i>
Λοιπά έσοδα	94,7	135,5	(40,8)	(30,1)	
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	470,4	472,9	(2,5)	(0,5)	
Υγρά Καύσιμα	368,9	437,9	(69,0)	(15,8)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>59,9</i>	<i>78,2</i>	<i>(18,3)</i>	<i>(23,4)</i>
Φυσικό Αέριο	105,7	256,0	(150,3)	(58,7)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>12,8</i>	<i>29,1</i>	<i>(16,3)</i>	<i>(56,0)</i>
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	106,2	0,4	105,8		
Αγορές Ενέργειας	776,0	812,2	(36,2)	(4,5)	
	<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	<i>215,2</i>	<i>124,7</i>	<i>90,5</i>	<i>72,5</i>
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	296,2	259,7	36,5	14,1	
Προβλέψεις (**)	189,0	142,4	46,6	32,7	
ΕΒΙΤΔΑ	586,3	489,0	97,3	19,9	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)	19,9%	16,6%			
Αποσβέσεις	305,1	319,4	(14,3)	(4,5)	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	107,6	116,9	(9,3)	(7,9)	
	<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	<i>130,6</i>	<i>138,5</i>	<i>(7,9)</i>	<i>(5,7)</i>
	<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	<i>23,0</i>	<i>21,6</i>	<i>1,4</i>	<i>6,6</i>
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	170,2	52,5	117,7	224,2	

(*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας α' εξαμήνου 2013, δεν περιλαμβάνεται ποσό € 6 εκατ. το οποίο πρέπει να καταβληθεί στη ΔΕΗ από το Δημόσιο ως συμμετοχή του για τη μισθοδοσία του προσωπικού του ασφαλιστικού φορέα της ΔΕΗ που παρέμεινε σε ασφαλιστικούς φορείς του Δημοσίου.

(**) Στο 1ο εξάμηνο του 2012 περιλαμβάνεται ανιστροφή πρόβλεψης για τους φωτεινούς σηματοδότες Αττικής ύψους € 52,7 εκ. ευρώ και εφάπαξ προβλέψεις συνολικού ύψους € 43,9 εκατ. των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών.

Παρά την αυξημένη δαπάνη για εκπομπές CO₂ κατά 105,8 εκατ., το κόστος του συνολικού ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 146 εκατ. (-8,1%). Αυτό αποτελεί τον βασικό παράγοντα της αύξησης του περιθωρίου ΕΒΙΤΔΑ σε 19,9 % έναντι 16,6%.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Β' τρίμηνο 2013 / Β' τρίμηνο 2012

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Β' τρίμηνο 2013	Β' τρίμηνο 2012	Δ	Δ%	
Κύκλος Εργασιών	1.464,4	1.405,1	59,3	4,2	
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.416,4	1.354,9	61,5	4,5	
	<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>11.831</i>	<i>12.037</i>	<i>(1,7)</i>	
	<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	<i>11.566</i>	<i>-295</i>	<i>(2,5)</i>	
Λοιπά έσοδα	48,0	50,2	(2,2)	(4,4)	
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	235,9	237,5	(1,6)	(0,7)	
Υγρά Καύσιμα	187,4	225,4	(38,0)	(16,9)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>30,7</i>	<i>37,9</i>	<i>(7,2)</i>	<i>(19,0)</i>
Φυσικό Αέριο	60,5	79,9	(19,4)	(24,3)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	<i>7,6</i>	<i>8,7</i>	<i>(1,1)</i>	<i>(12,6)</i>
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	35,5	-4,8	40,3		
Αγορές Ενέργειας	363,7	380,1	(16,4)	(4,3)	
	<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	<i>110,1</i>	<i>84,6</i>	<i>25,5</i>	<i>30,1</i>
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	146,6	129,0	17,6	13,6	
Προβλέψεις (**)	90,7	95,3	(4,6)	(4,8)	
EBITDA	332,3	257,0	75,3	29,3	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	22,7%	18,3%			
Αποσβέσεις	152,7	161,1	(8,4)	(5,2)	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	52,9	58,6	(5,7)	(9,7)	
	<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	<i>65,5</i>	<i>70,6</i>	<i>(5,1)</i>	<i>(7,2)</i>
	<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	<i>12,6</i>	<i>11,9</i>	<i>0,7</i>	<i>5,8</i>
Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων	125,1	37,5	87,6	233,6	

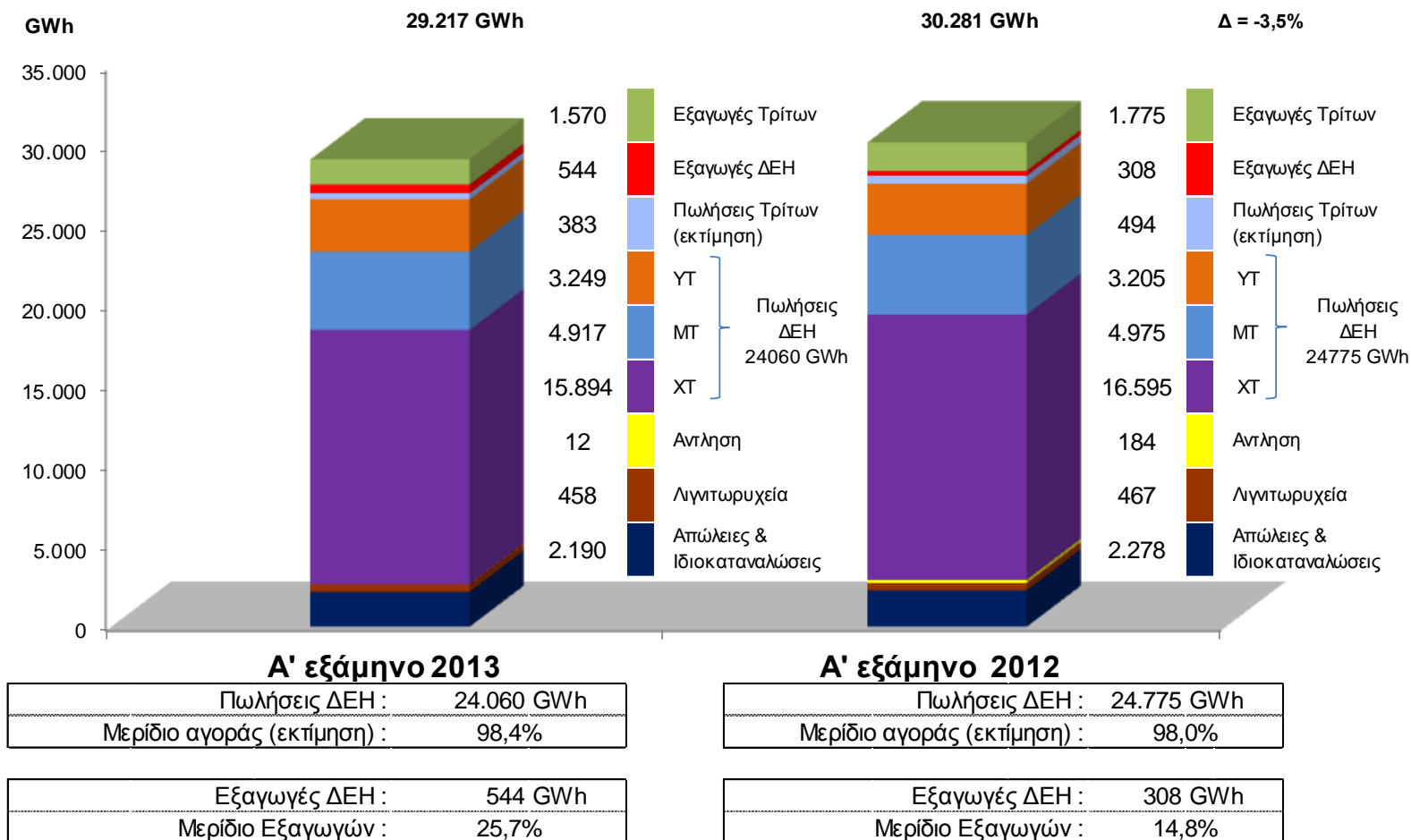
(*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας β' τριμήνου 2013, δεν περιλαμβάνεται ποσό € 3 εκατ. το οποίο πρέπει να καταβληθεί στη ΔΕΗ από το Δημόσιο ως συμμετοχή του για τη μισθοδοσία του προσωπικού του ασφαλιστικού φορέα της ΔΕΗ που παρέμεινε σε ασφαλιστικούς φορείς του Δημοσίου.

(**) Στο 2ο τρίμηνο του 2012 περιλαμβάνονται εφάπαξ προβλέψεις συνολικού ύψους € 43,9 εκατ. των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών.

Το περιθώριο EBITDA αυξήθηκε σε 22,7% έναντι 18,3%, καθώς τα συνολικά έσοδα αυξήθηκαν κατά 4,2% και το κόστος του συνολικού ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 13,3 εκατ. (- 1,7%), παρά την αυξημένη δαπάνη για εκπομπές CO₂ κατά € 40,3 εκατ.



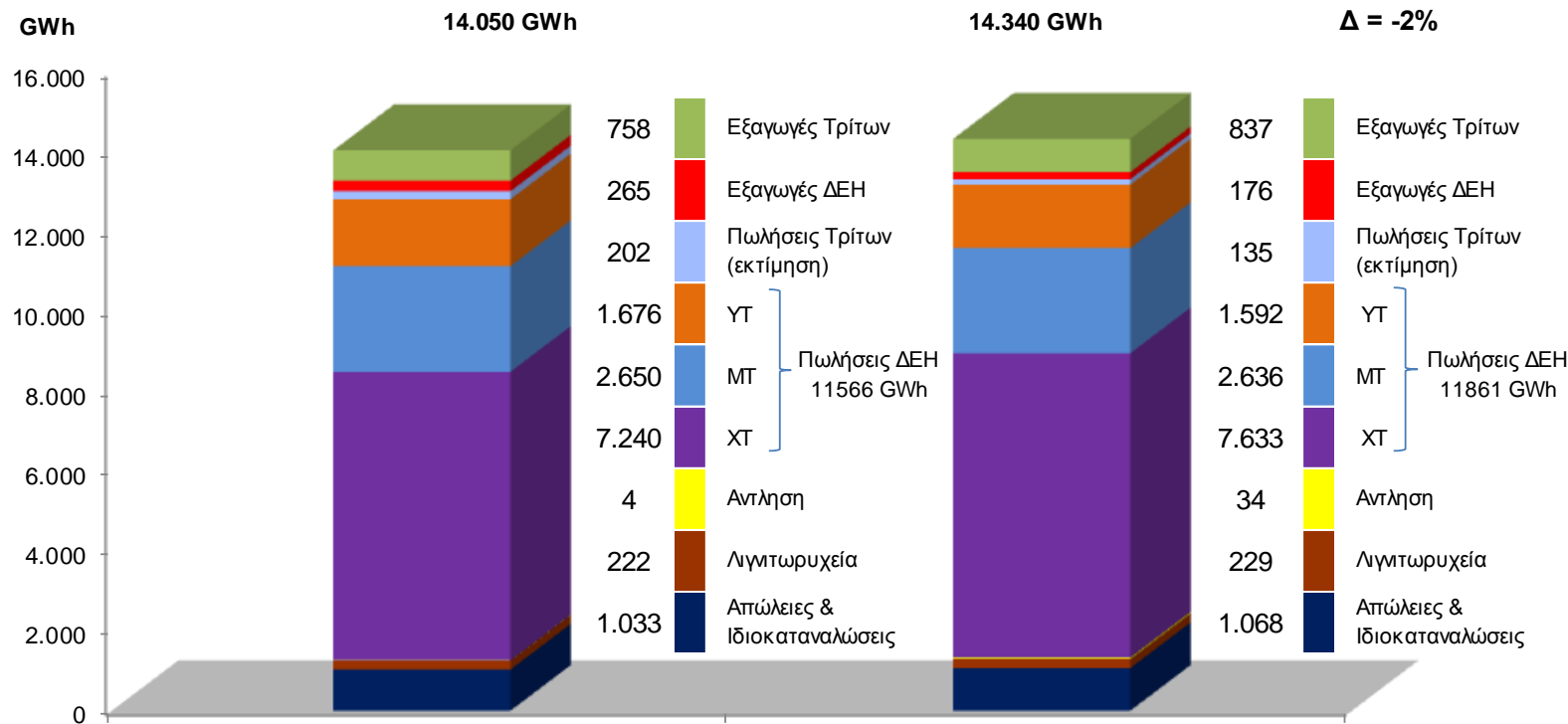
Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Α' εξάμηνο 2013 / Α' εξάμηνο 2012



Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 3,3% (923 GWh) μεταξύ των δύο εξαμήνων. Αντίστοιχα, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν το κατά 2,9% (715 GWh).



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



Β' τρίμηνο 2013

Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.566 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,3%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	265 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	25,9%

Β' τρίμηνο 2012

Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.861 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,9%

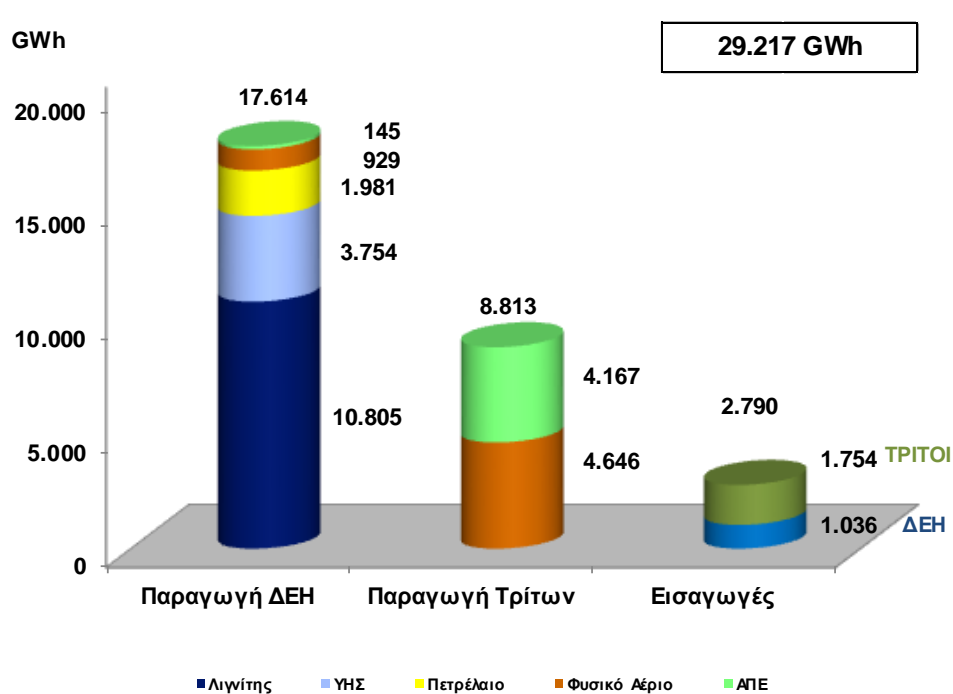
Εξαγωγές ΔΕΗ :	176 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	17,4%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 2% (270 GWh) μεταξύ των δύο τριμήνων. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με τη μείωση κατά 0,6 ποσοστιαίες μονάδες του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ, οδήγησε σε μείωση των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ κατά 2,5% (295 GWh) το β' τρίμηνο 2013, σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.



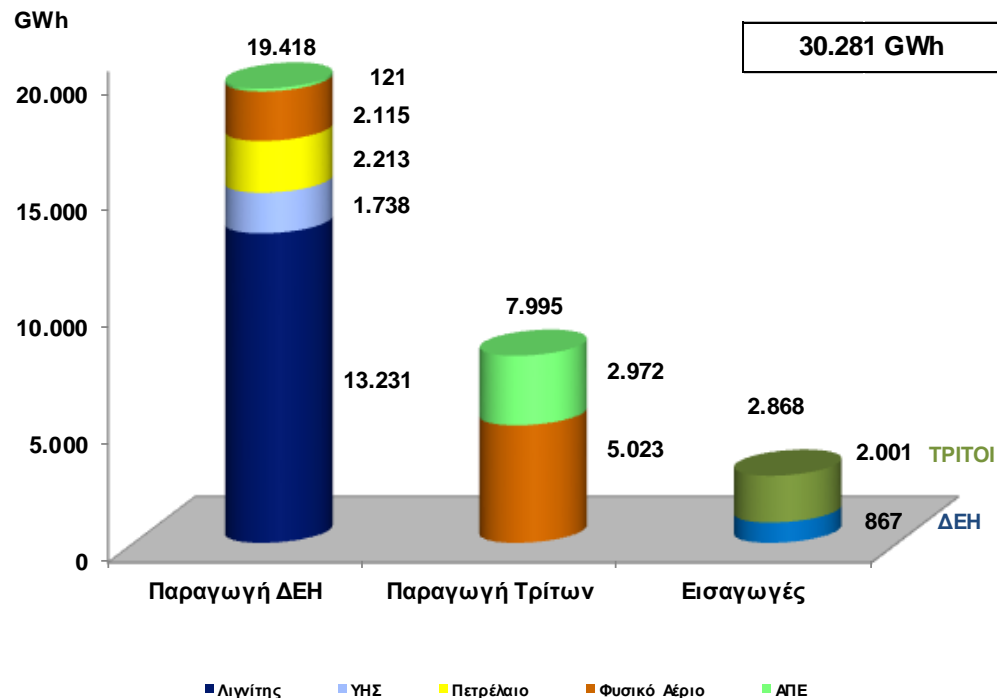
Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Α΄ εξάμηνο 2013 / Α΄ εξάμηνο 2012

Α' εξάμηνο 2013



Παραγωγή ΔΕΗ	17.614 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	1.036 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	66,7%	Μερίδιο Εισαγωγών	37,1%

Α' εξάμηνο 2012



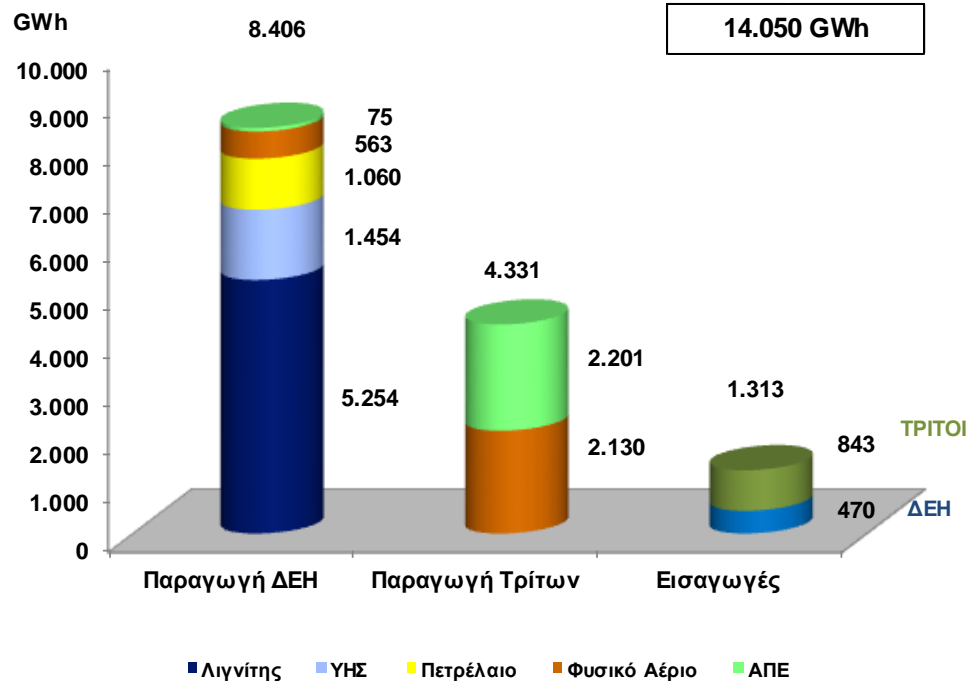
Παραγωγή ΔΕΗ	19.418 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	867 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	70,8%	Μερίδιο Εισαγωγών	30,2%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 63,8% της συνολικής ζήτησης το α΄ εξάμηνο 2013, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το α΄ εξάμηνο 2012 ήταν 67%.



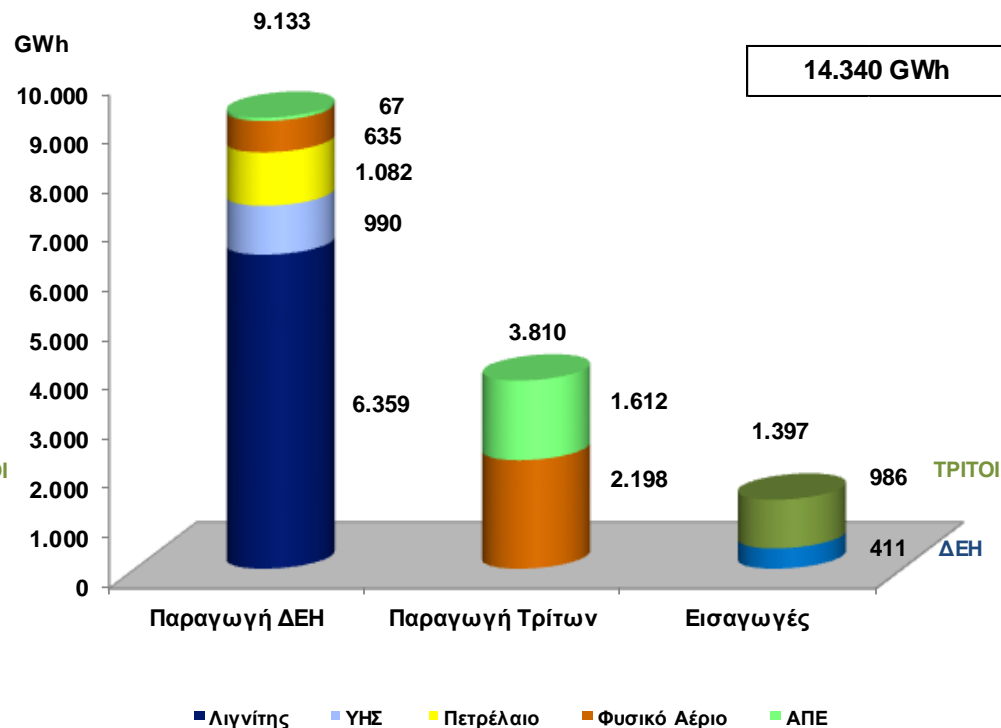
Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Β' τρίμηνο 2013 / Β' τρίμηνο 2012

Β' τρίμηνο 2013



Παραγωγή ΔΕΗ	8.406 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	470 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	66,0%	Μερίδιο Εισαγωγών	35,8%

Β' τρίμηνο 2012



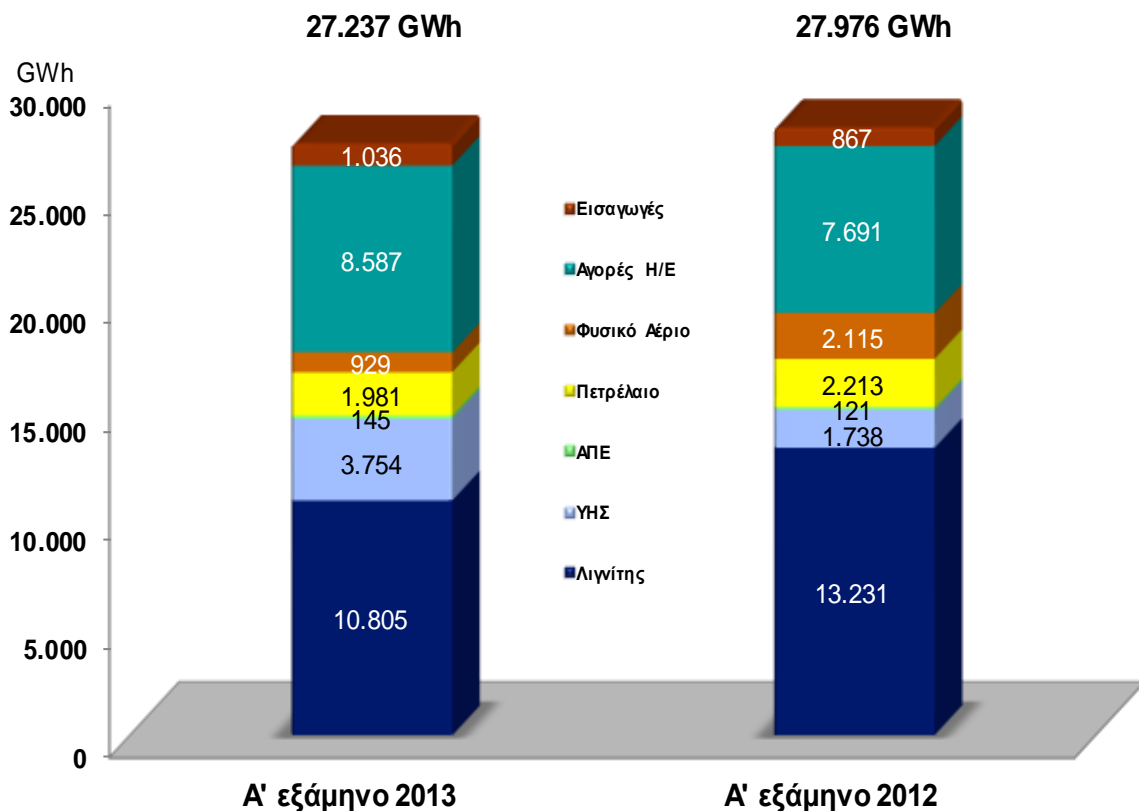
Παραγωγή ΔΕΗ	9.133 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	411 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	70,6%	Μερίδιο Εισαγωγών	29,4%

Το β' τρίμηνο 2013 η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 63,2% της συνολικής ζήτησης, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το β' τρίμηνο του 2012 ήταν 66,6%.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ

Α' εξάμηνο 2013 / Α' εξάμηνο 2012



	TOTAL	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
				Α' εξάμηνο 2013	Α' εξάμηνο 2012
		-739	-2,6%		
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	169	19,5%	3,8%	3,1%
	Αγορές Η/Ε	896	11,6%	31,5%	27,5%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-1.186	-56,1%	3,4%	7,6%
	Πετρέλαιο	-232	-10,5%	7,3%	7,9%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	24	19,8%	0,5%	0,4%
	ΥΗΣ	2.016	116,0%	13,8%	6,2%
	Λιγνίτης	-2.426	-18,3%	39,7%	47,3%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			35,3%	30,6%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			10,7%	15,5%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			54,0%	53,9%

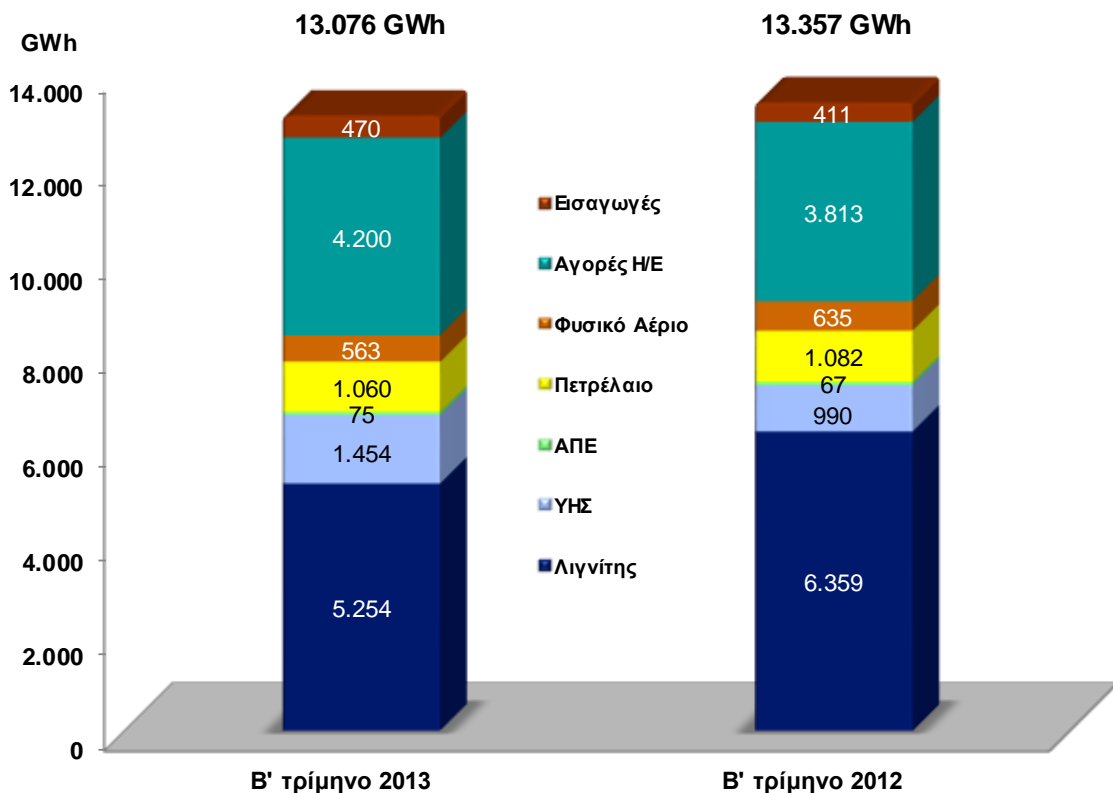
Το α' εξάμηνο του 2013, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 18,3% (2.426 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2012. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 39,7% έναντι 47,3% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά αυξήθηκαν κατά 11,6% (896 GWh), λόγω της αύξησης της παραγωγής από ΑΠΕ τρίτων παραγωγών.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή υπερδιπλασιάστηκε ανάμεσα στα δύο διαστήματα αναφοράς.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Β' τρίμηνο 2013 / Β' τρίμηνο 2012



	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
				Β' τρίμηνο 2013	Β' τρίμηνο 2012
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	59	14,4%	3,6%	3,1%
	Αγορές Η/Ε	387	10,1%	32,1%	28,5%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-72	-11,3%	4,3%	4,8%
	Πετρέλαιο	-22	-2,0%	8,1%	8,1%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	8	11,9%	0,6%	0,5%
	ΥΗΣ	464	46,9%	11,1%	7,4%
	Λιγνίτης	-1.105	-17,4%	40,2%	47,6%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			35,7%	31,6%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			12,4%	12,9%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			51,9%	55,5%

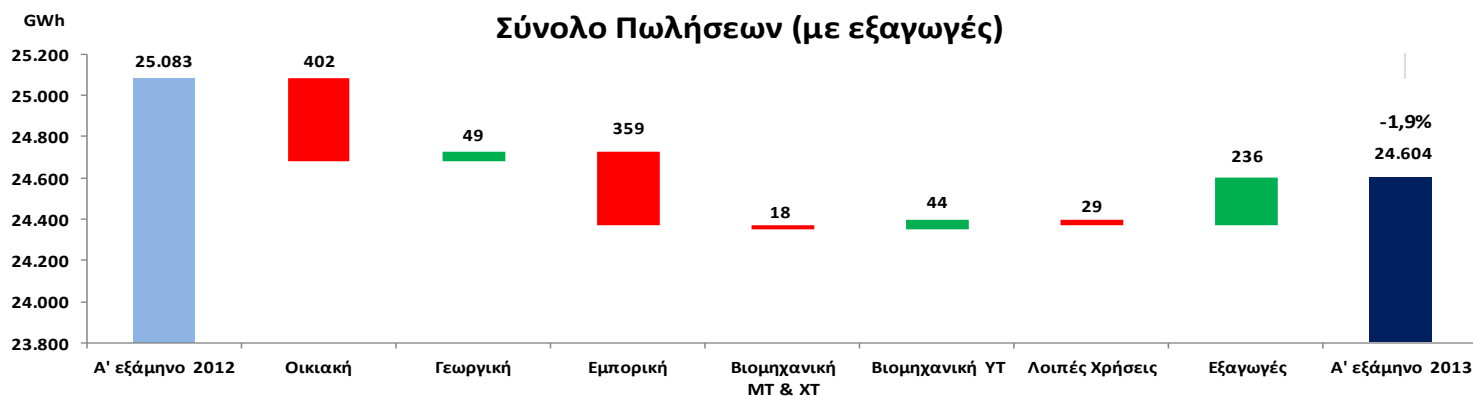
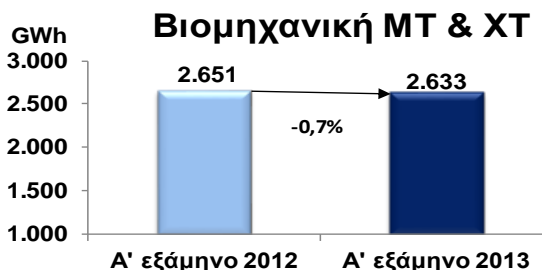
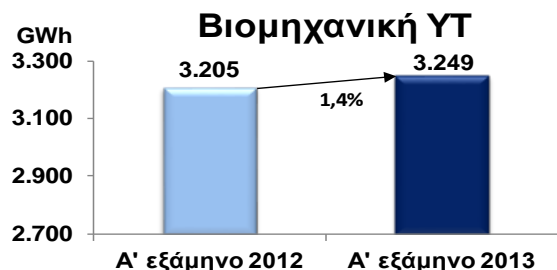
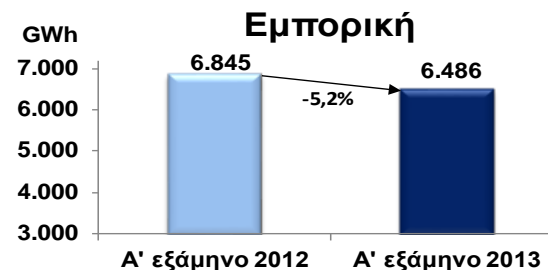
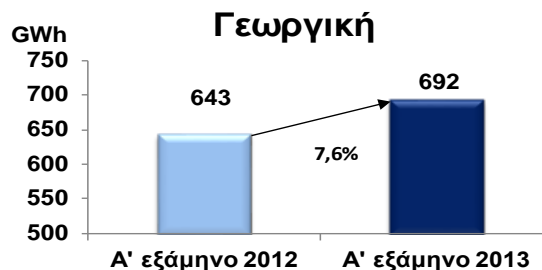
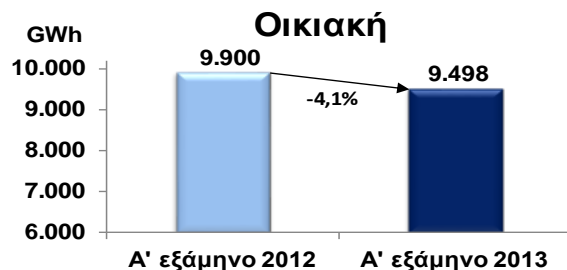
Το β' τρίμηνο του 2013, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 17,4% (1.105 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2012. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 40,2% έναντι 47,6% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά αυξήθηκαν κατά 10,1% (387 GWh), λόγω της αύξησης της παραγωγής από ΑΠΕ τρίτων παραγωγών.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή παρουσίασε ανάμεσα στα δύο διαστήματα αναφοράς αύξηση κατά 46,9% (464 GWh).



Πωλήσεις ΔΕΗ ανά Χρήση (GWh) Α' εξάμηνο 2013 / Α' εξάμηνο 2012

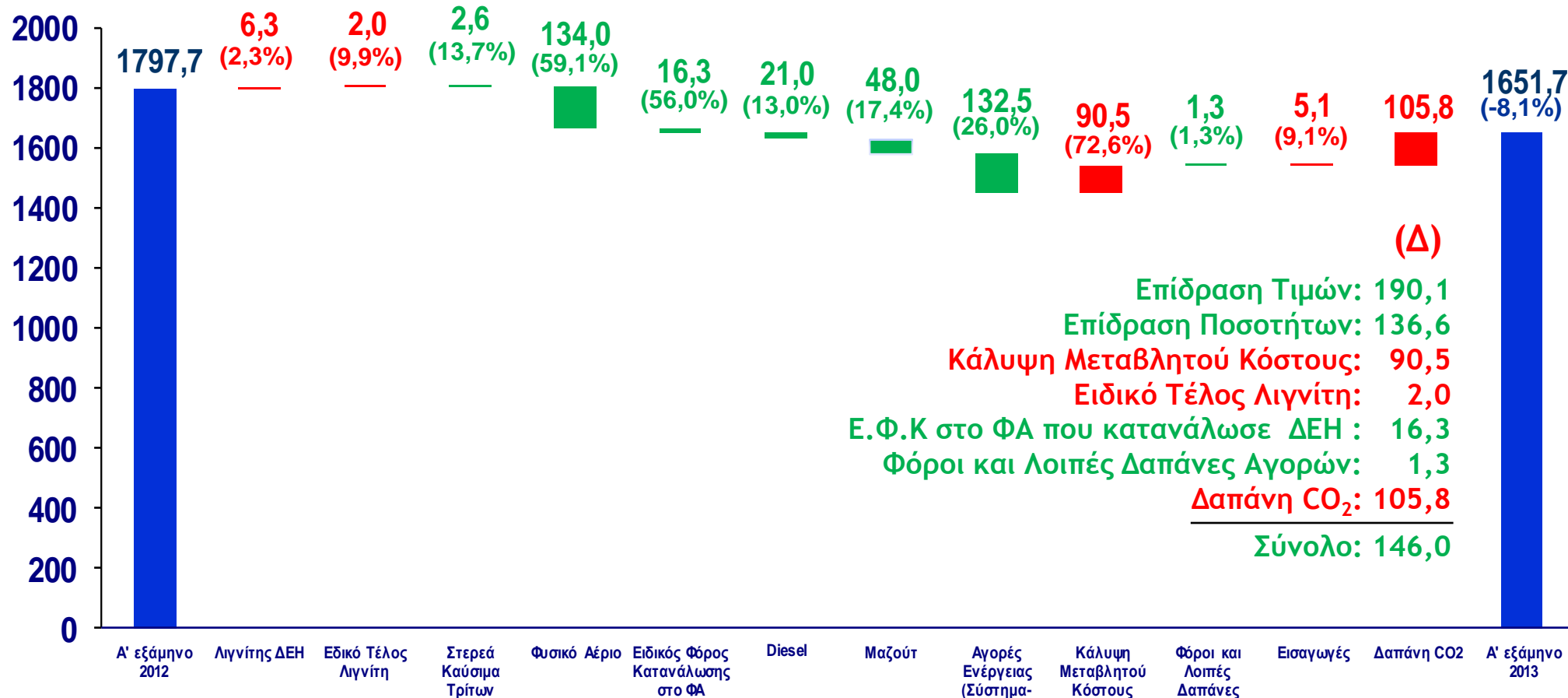


Το α' εξάμηνο 2013 οι πωλήσεις της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων εξωτερικού, μειώθηκαν κατά 1,9% (479GWh) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2012, κυρίως λόγω της μείωσης στην οικιακή χρήση κατά 402 GWh και στην εμπορική χρήση κατά 359 GWh. Εξαιρουμένων των εξαγωγών οι οποίες αυξήθηκαν κατά 236GWh, η μείωση των πωλήσεων διαμορφώθηκε σε 2,9% (715 GWh).



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος Α' εξάμηνο 2012 / Α' εξάμηνο 2013

(€ εκατ.)



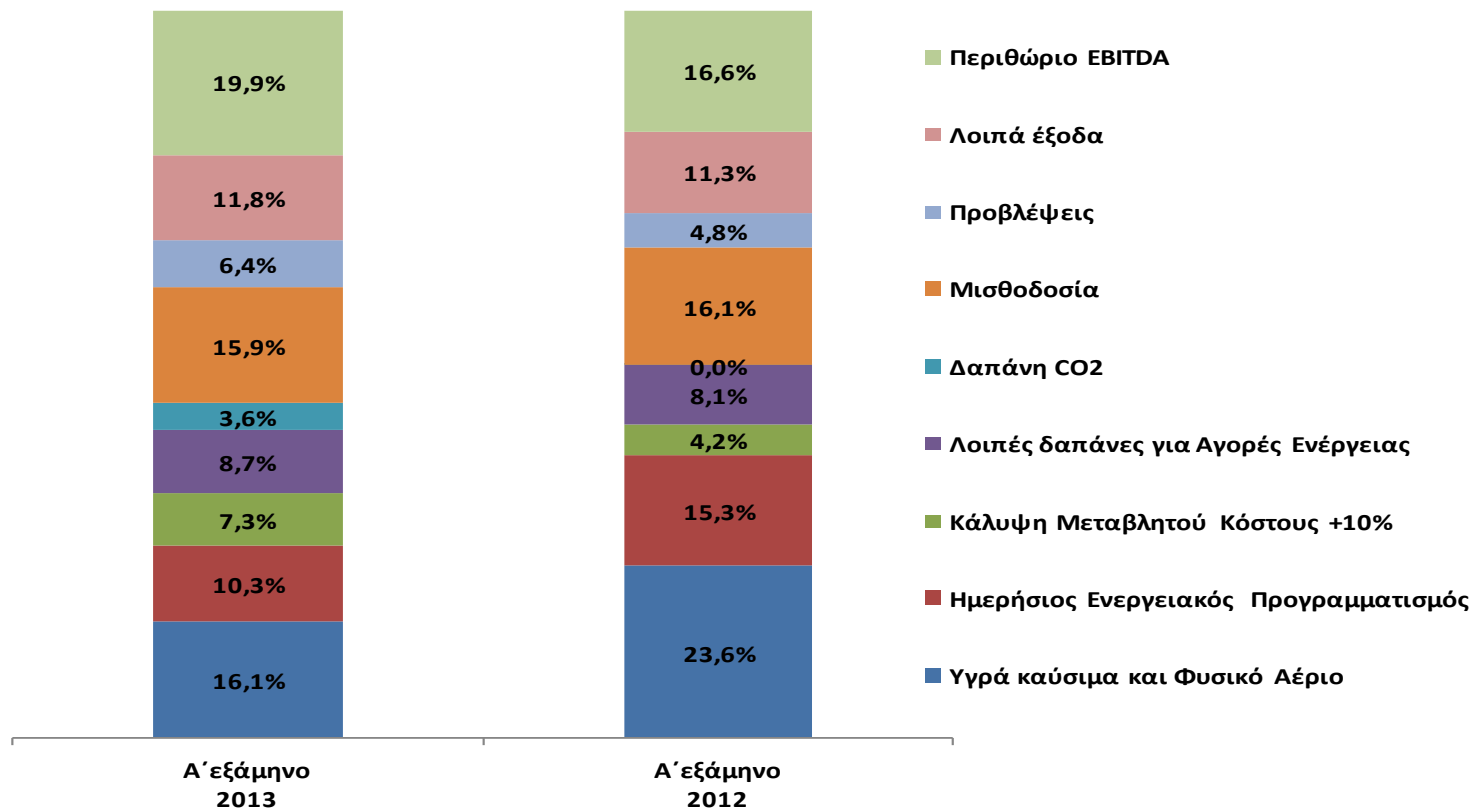
Το κόστος ενεργειακού μείγματος ήταν μειωμένο σε σχέση με το α' εξάμηνο 2012 κατά € 146 εκατ (-8,1%), κυρίως λόγω της μείωσης της δαπάνης για φυσικό αέριο και δευτερευόντως για υγρά καύσιμα παρά την αύξηση της δαπάνης για CO₂ κατά € 105,8 εκατ. Αναφορικά με τις αγορές ενέργειας, το μεγαλύτερο μέρος από τη θετική επίδραση από τη μείωση της Οριακής Τιμής Συστήματος αντισταθμίστηκε από την αυξημένη δαπάνη για την κάλυψη του μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών, με αποτέλεσμα οι δαπάνες αγορών ενέργειας να μην παρουσιάζουν ανάλογη μείωση.



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

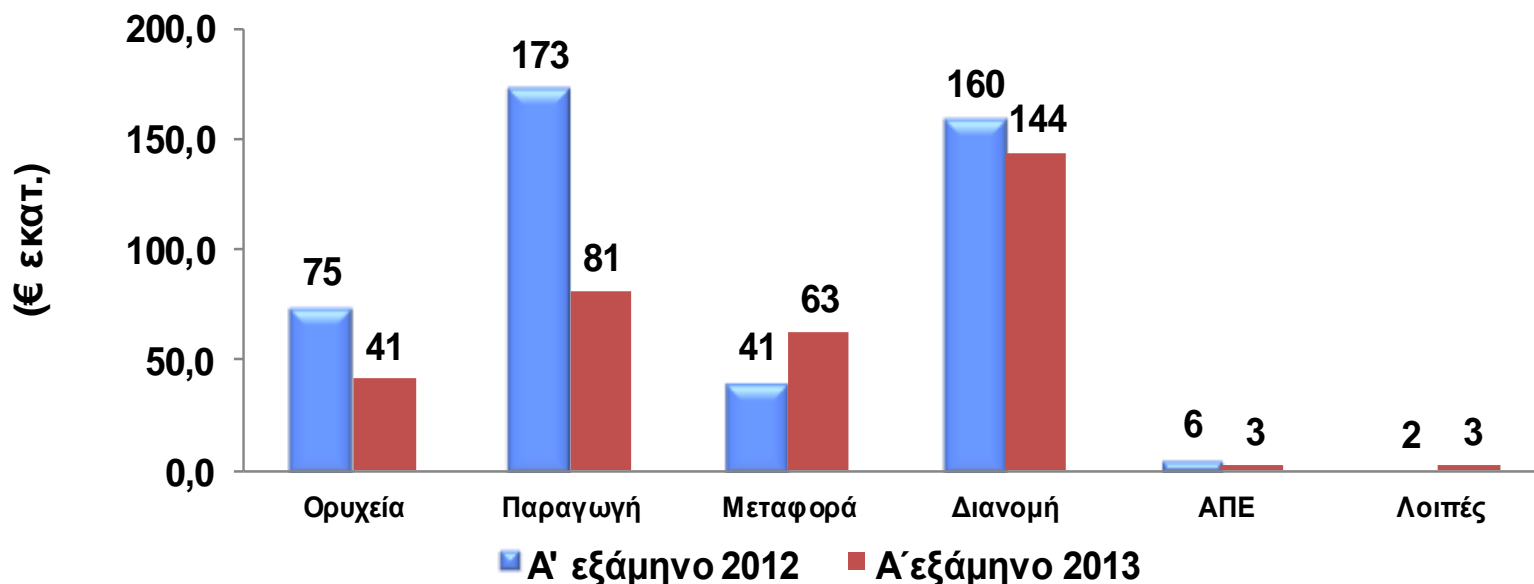
Συνολικά Έσοδα
€ 2.951,2 εκατ.

Συνολικά Έσοδα
€ 2.938,0 εκατ.



Το α' εξάμηνο 2013, το 46% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και εκπομπών CO₂, έναντι 51,2% το α' εξάμηνο 2012, γεγονός που οφείλεται στην μείωση του ποσοστού των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο σε 16,1% από 23,6%, παρά την αύξηση του ποσοστού της δαπάνης για την ανάκτηση μεταβλητού κόστους σε 7,3% από 4,2% και της δαπάνης για CO₂ σε 3,6%.
Οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6,4% των συνολικών εσόδων το α' εξάμηνο του 2013 έναντι 4,8% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

Επενδύσεις ανά δραστηριότητα



- Οι επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2013 ανήλθαν σε € 335 εκατ. έναντι € 457,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2012, μειωμένες κατά € 122,3 εκατ., ενώ ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 11,4% από 15,6%.

Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 43,1 εκατ. και € 64,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2013 και το α' εξάμηνο του 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 10% και 13,7%, αντίστοιχα.



- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.609,6 εκατ., μειωμένο κατά € 167,7 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2012 (€ 4.777,3 εκατ.) και κατά € 69,4 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2012 (€ 4.679 εκατ.).
- Το α' εξάμηνο του 2013 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 242 εκατ.
- Τον Ιούνιο, η Μητρική προχώρησε σε ενδιάμεση αναχρηματοδότηση συνολικού ύψους € 1.229 εκατ., με λήξη τον Απρίλιο του 2014, εξέλιξη η οποία ήταν ένας από τους βασικούς λόγους για την πρόσφατη αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της Εταιρείας από τον Οίκο Αξιολόγησης Standard & Poor's.
Στο διάστημα που μεσολαβεί, η ΔΕΗ και οι τράπεζες της κοινοπραξίας, επεξεργάζονται ένα μεσο-μακροπρόθεσμο κοινοπρακτικό δάνειο, το οποίο σύμφωνα με το Μνημόνιο που υπεγράφη με τις τράπεζες, προβλέπεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2013.
- Το τμήμα του δανεισμού που είναι πληρωτέο το β' εξάμηνο του έτους ανέρχεται σε € 403 εκατ.



Ανασκόπηση και Προοπτικές

Αρθούρος Ζερβός
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων

- ✓ Τα αποτελέσματα του Ομίλου στο δεύτερο τρίμηνο χαρακτηρίζονται από αύξηση του κύκλου εργασιών κατά 4,2% και βελτίωση της λειτουργικής κερδοφορίας (EBITDA) κατά 29,3%.
- ✓ Σε επίπεδο εξαμήνου, η λειτουργική κερδοφορία βελτιώνεται, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 19,9% έναντι 16,6% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.
- ✓ Παρά την αύξηση της δαπάνης για δικαιώματα CO₂ κατά € 106 εκατ. περίπου, σημαντική θετική επίδραση στη διαμόρφωση των αποτελεσμάτων είχε η μείωση του κόστους του ενεργειακού μείγματος κατά € 146 εκατ. (-8,1%) που οφείλεται σε μεγάλο βαθμό στον υπερδιπλασιασμό της υδροηλεκτρικής παραγωγής (αύξηση κατά 116% ή 2.016 GWh).
- ✓ Κρίσιμο στοιχείο κόστους για το 2013 παραμένει ο Μηχανισμός Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους των μονάδων φυσικού αερίου τρίτων παραγωγών, ο οποίος, παρά τη μειωμένη ζήτηση, επιβάρυνε σημαντικά τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου του 2013 με € 215 εκατ. έναντι € 124,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2012.



Χονδρεμπορική αγορά (Αποφάσεις ΡΑΕ 338 & 339)

Στις 18 Ιουλίου, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ανακοίνωσε τις παρακάτω αλλαγές αναφορικά με τη λειτουργία της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς:

α) Πληρωμή Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)

- i. κατάργηση των πληρωμών ΑΔΙ για παλιές μονάδες της ΔΕΗ συνολικής διαθέσιμης ισχύος 1.249 MW,*
- ii. αύξηση κατά 100% των ΑΔΙ για σύγχρονες μονάδες φυσικού αερίου, της ΔΕΗ και τρίτων παραγωγών, συνολικής διαθέσιμης ισχύος 3.998 MW και*
- iii. Οι πληρωμές ΑΔΙ για τους προμηθευτές ορίζονται σε € 56.000/MW κατ' έτος.*

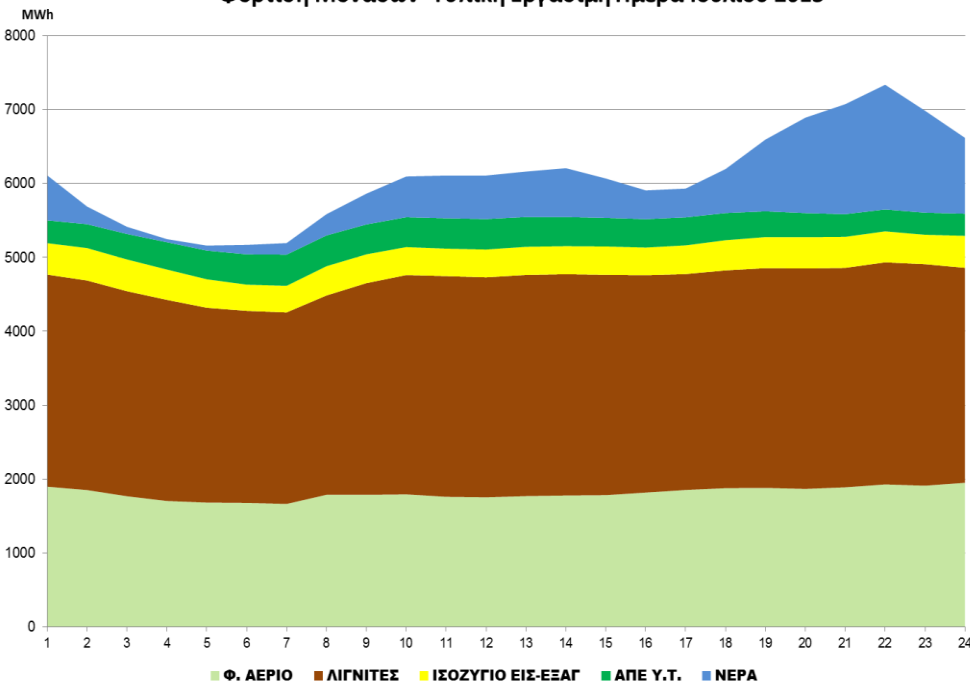
Τα δύο τελευταία μέτρα είναι μεταβατικά (σε ισχύ μέχρι το τέλος Σεπτεμβρίου 2014).

- β) Κατάργηση του περιθωρίου 10% του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους.
- γ) Κατάργηση του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής από 1.1.2014.
- δ) Πλήρης κατάργηση του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους από 1.7.2014.

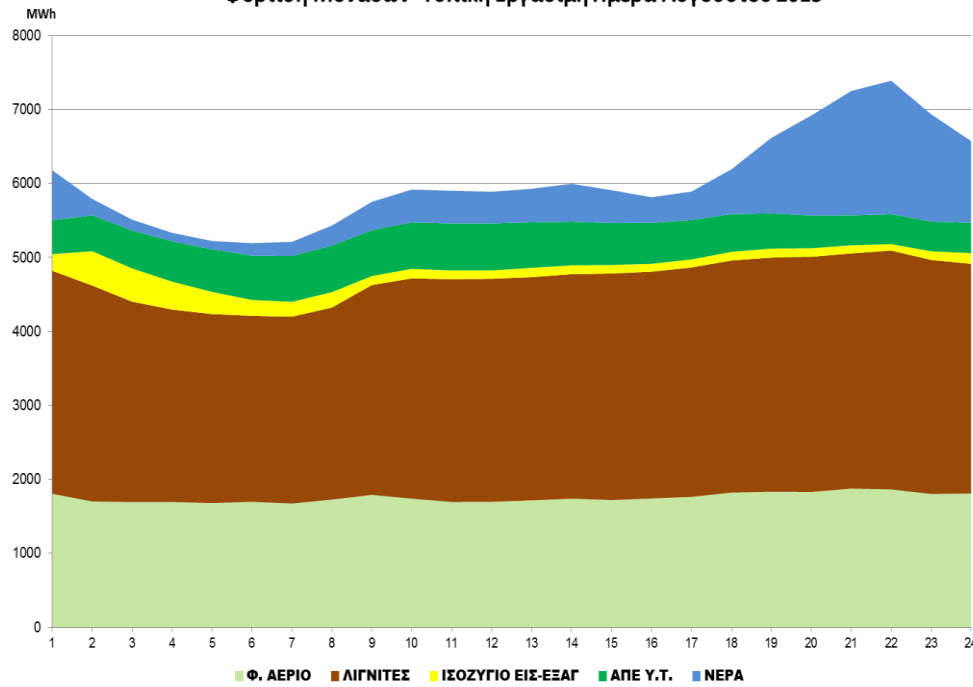


Λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς σε μια τυπική ημέρα τον Ιούλιο και τον Αύγουστο

Φόρτιση Μονάδων -Τυπική Εργάσιμη Ημέρα Ιουλίου 2013



Φόρτιση Μονάδων -Τυπική Εργάσιμη Ημέρα Αυγούστου 2013



Τα νέα μέτρα που ανακοίνωσε η ΡΑΕ για την αντιμετώπιση των στρεβλώσεων στη χονδρεμπορική αγορά δεν έχουν επιφέρει μέχρι σήμερα κάποια αλλαγή σε ό,τι αφορά τον εξορθολογισμό της λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς. Όπως φαίνεται στα γραφήματα, οι μονάδες φυσικού αερίου τρίτων παραγωγών συνεχίζουν να λειτουργούν σαν μονάδες βάσης, χωρίς καμία ευελιξία, ως εκ τούτου δεν έχουν καμία συνεισφορά στην αιχμή του Συστήματος κατά τη διάρκεια της νύχτας. Αντίθετα, οι υδροηλεκτρικές μονάδες είναι οι πιο ευέλικτες μονάδες και συνεισφέρουν στη βραδινή αιχμή σε πολύ μεγάλο βαθμό. Παρά ταύτα, με βάση το νέο ρυθμιστικό καθεστώς, δεν υπάρχει καμία πρόβλεψη για αποζημίωση των υδροηλεκτρικών μονάδων μέσω των πληρωμών ΑΔΙ για το ρόλο τους ως «ευέλικτων» μονάδων.



**Επιμερισμός από το
ΛΑΓΗΕ του ελλείμματος
του ΗΕΠ
(Απόφαση ΡΑΕ 285)**

Έκδοση απόφασης της ΡΑΕ για τον επιμερισμό από το Λειτουργό της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ) του ελλείμματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ).

Ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού € 96,6 εκατ. Η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ θα αμφισβητηθεί από τη ΔΕΗ.



Σημαντικές εξελίξεις σε λειτουργικό επίπεδο

Νέα τιμολόγια Υψηλής και Μέσης Τάσης

Τον Αύγουστο του 2013, η ΔΕΗ ανακοίνωσε την προσφορά δεκαπέντε νέων τιμολογίων στους πελάτες με παροχές στην Υψηλή και Μέση Τάση, - επτά στην Υψηλή Τάση (ΥΤ) και οκτώ στη Μέση Τάση (ΜΤ) με στόχο την παροχή μιας ευρύτερης γκάμας τιμολογίων προσαρμοσμένη στην καταναλωτική τους συμπεριφορά που να οδηγεί σε ιδιαίτερα ανταγωνιστική τιμή ρεύματος.

Τέσσερα από τα οκτώ νέα τιμολόγια ΜΤ διατίθενται για μεγάλους πελάτες, κυρίως βιομηχανικούς, με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 13 GWh.

Αλιβέρι V Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου με Φ.Α. (417MW)

Η μονάδα βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία από τις 12 Αυγούστου του 2013.

Διασύνδεση Κυκλάδων

Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού € 240 εκατ., μετά την ολοκλήρωση της δημόσιας διαβούλευσης.



Σημαντικές εξελίξεις σε λειτουργικό επίπεδο - Κοινοπραξίες

PPC Bulgaria

- Τον Αύγουστο του 2013, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε σύμβασης κοινοπραξίας με την εταιρία Alpiq Central Europe Ltd. για την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρίας στη Βουλγαρία με την επωνυμία PPC Bulgaria.
- Το ποσοστό συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. θα είναι 85% και της Alpiq Central Europe Ltd 15%.
- Μέσω αυτής της συνεργασίας, η ΔΕΗ Α.Ε. επιδιώκει τη διεξόδυσή της σε γειτονικές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε), τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής της στο διασυνοριακό εμπόριο Η/Ε και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνογνωσίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές Αγορές Η/Ε, δρώντας από κοινού με μια καταξιωμένη εταιρεία με παρουσία σε πολλά Ευρωπαϊκά κράτη, καθώς και με σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο Η/Ε.

ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS

- Τον Αύγουστο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε τη σύσταση από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E., εταιρείας με την επωνυμία “ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.”, και την υπογραφή της Σύμβασης Μετόχων και του Καταστατικού Σύστασης της παραπάνω εταιρείας.
- Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E. θα είναι € 2 εκατ. και η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%.
- Το αντικείμενο της εταιρείας θα είναι η προώθηση, μέσω πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising), ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, η παροχή ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε.



Για το σύνολο του έτους και με παραδοχές για την τιμή του πετρελαίου Brent \$ 105/bbl , την ισοτιμία €/ \$ 1,28 και την τιμή CO₂ € 5/τόννο για το διάστημα Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2013, τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

- Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: € 5,9 δισ.
- Συνολικά Έσοδα: € 6,1 δισ.
- Περιθώριο EBITDA : 16,5% - 17%



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.