



**ΔΕΗ ΑΕ**

# **Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2013**

**Αθήνα, 26 Νοεμβρίου 2013**



# **Οικονομικά Αποτελέσματα 1/1/2013-30/9/2013**

**Γεώργιος Αγγελόπουλος**  
**Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών**



# Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Εννεάμηνο 2013	Εννεάμηνο 2012	Δ	Δ%
<b>Κύκλος Εργασιών</b>	<b>4.493,9</b>	<b>4.563,7</b>	<b>(69,8)</b>	<b>(1,5)</b>
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	4.348,9	4.347,5	1,4	0,0
Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)	38.382	40.116	-1.734	(4,3)
Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)	37.550	39.573	-2.023	(5,1)
Λοιπά έσοδα	145,0	216,2	(71,2)	(32,9)
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	700,3	697,6	2,7	0,4
Υγρά Καύσιμα	624,9	743,9	(119,0)	(16,0)
Ειδικός φόρος κατανάλωσης	107,5	140,3	(32,8)	(23,4)
Φυσικό Αέριο	243,6	370,6	(127,0)	(34,3)
Ειδικός φόρος κατανάλωσης	31,1	43,0	(11,9)	(27,7)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	147,4	0,9	146,5	
Αγορές Ενέργειας	1.225,9	1.355,0	(129,1)	(9,5)
Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	304,2	211,6	92,6	43,8
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	452,9	419,5	33,4	8,0
Προβλέψεις (**)	270,5	229,5	41,0	17,9
<b>ΕΒΙΤΔΑ</b>	<b>681,0</b>	<b>822,3</b>	<b>(141,3)</b>	<b>(17,2)</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)</b>	<b>15,2%</b>	<b>18,0%</b>		
Αποσβέσεις	459,0	480,8	(21,8)	(4,5)
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	163,5	176,7	(13,2)	(7,5)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	198,5	208,2	(9,7)	(4,7)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	35,0	31,5	3,5	11,0
<b>Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων</b>	<b>56,9</b>	<b>165,2</b>	<b>(108,3)</b>	<b>(65,6)</b>

(\*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας του ενναμήνου 2013, δεν περιλαμβάνεται ποσό € 8,2 εκατ. το οποίο πρέπει να ανακτήσει η ΔΕΗ από τους Ασφαλιστικούς φορείς σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013 και το οποίο αφορά εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ.

(\*\*) Στο εννεάμηνο του 2012 περιλαμβάνεται αντιστροφή πρόβλεψης για τους φτωχότερους σηματοδότες Αττικής ύψους € 52,7 εκ. ευρώ και εφάπαξ προβλέψεις συνολικού ύψους € 43,9 εκατ. των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ για τα χρέη τρίτων προμηθευτών.

**Χωρίς την επιβάρυνση της Απόφασης της Διαιτησίας για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και χωρίς την εφάπαξ θετική επίπτωση από τη διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, το ΕΒΙΤΔΑ θα βελτιωνόταν κατά 25,3% (€ 159,4 εκατ.) κυρίως λόγω των χαμηλότερων δαπανών για καύσιμα και αγορές ενέργειας.**



# Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Γ' τρίμηνο 2013 / Γ' τρίμηνο 2012

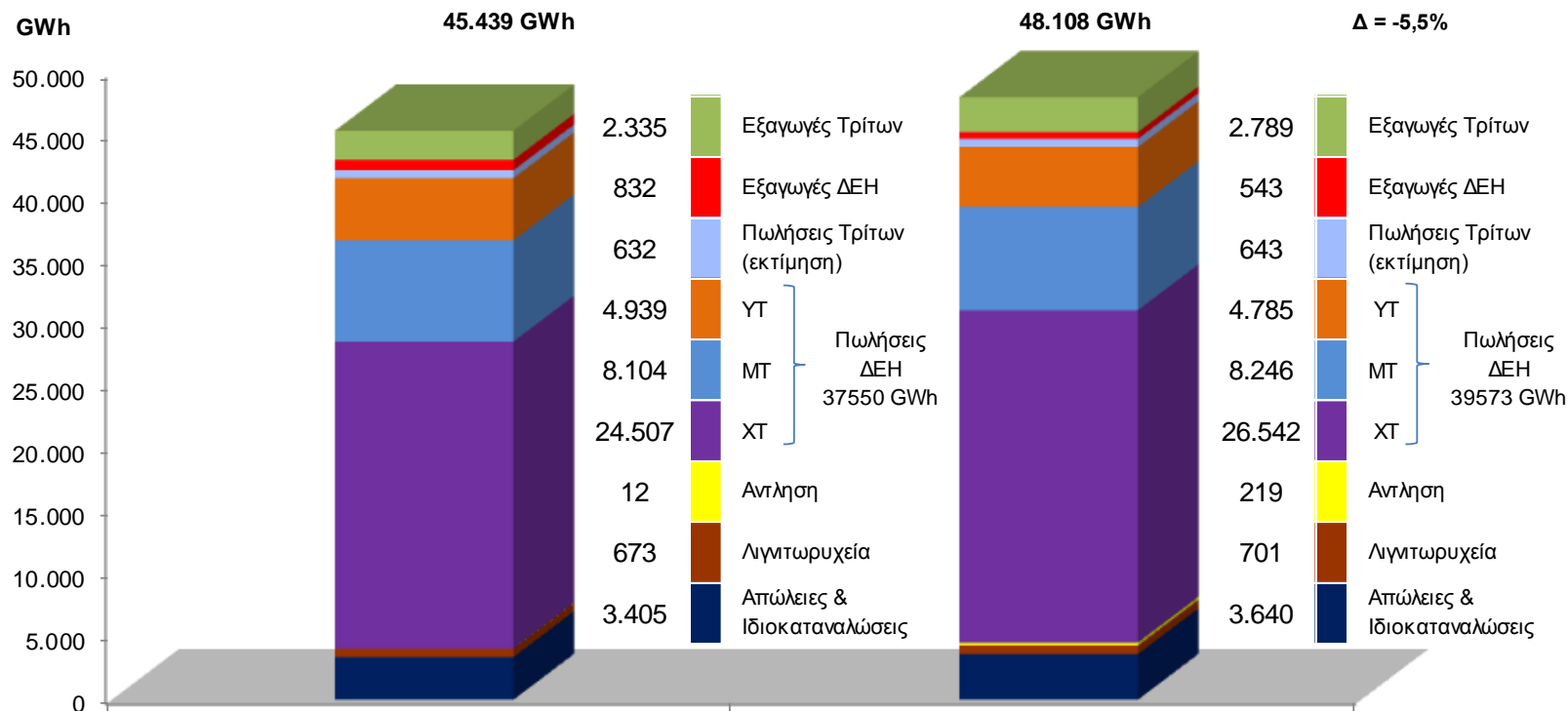
ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Γ' τρίμηνο 2013	Γ' τρίμηνο 2012	Δ	Δ%	
<b>Κύκλος Εργασιών</b>	<b>1.542,7</b>	<b>1.625,7</b>	<b>(83,0)</b>	<b>(5,1)</b>	
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.492,4	1.545,0	(52,6)	(3,4)	
	Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)	13.778	15.033	-1.255	(8,3)
	Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)	13.491	14.798	-1.307	(8,8)
Λοιπά έσοδα	50,3	80,7	(30,4)	(37,7)	
Δαπάνη Μισθοδοσίας (*)	229,9	224,7	5,2	2,3	
Υγρά Καύσιμα	256,0	306,0	(50,0)	(16,3)	
	Ειδικός φόρος κατανάλωσης	47,6	62,1	(14,5)	(23,3)
Φυσικό Αέριο	137,9	114,6	23,3	20,3	
	Ειδικός φόρος κατανάλωσης	18,3	13,9	4,4	31,7
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	41,2	0,5	40,7		
Αγορές Ενέργειας	437,0	533,0	(96,0)	(18,0)	
	Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	89,0	86,9	2,1	2,4
Λοιπές Δαπάνες (Ελεγχόμενες)	156,7	159,8	(3,1)	(1,9)	
Προβλέψεις	81,5	87,1	(5,6)	(6,4)	
<b>ΕΒΙΤΔΑ</b>	<b>94,7</b>	<b>333,3</b>	<b>(238,6)</b>	<b>(71,6)</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)</b>	<b>6,1%</b>	<b>20,5%</b>			
Αποσβέσεις	153,9	161,4	(7,5)	(4,6)	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	55,9	59,8	(3,9)	(6,5)	
	Χρηματοοικονομικά έξοδα	67,9	69,7	(1,8)	(2,6)
	Χρηματοοικονομικά έσοδα	12,0	9,9	2,1	21,2
<b>Κέρδη (Ζημιές) προ Φόρων</b>	<b>-113,3</b>	<b>112,7</b>	<b>(226,0)</b>	<b>(200,5)</b>	

(\*) Στη δαπάνη μισθοδοσίας γ' τριμήνου 2013, δεν περιλαμβάνεται ποσό € 2,2 εκατ. το οποίο πρέπει να ανακτήσει η ΔΕΗ από τους Ασφαλιστικούς φορείς σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4147/2013 και το οποίο αφορά εργαζόμενους, οι οποίοι απασχολούνται στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ, ΕΤΕΑ, ΕΟΠΥΥ και το ΤΑΥΤΕΚΩ.

Τα έσοδα στο γ' τρίμηνο του 2013 επηρεάστηκαν δυσμενώς από τη χαμηλότερη ζήτηση, σημειώνοντας μείωση κατά 5,1%. Αντίθετα, το ΕΒΙΤΔΑ, χωρίς να συνυπολογισθεί η εφάπαξ επίπτωση από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ και τη ΔΕΠΑ, βελτιώθηκε κατά 43,9% από € 141,6 εκατ. σε € 203,7 εκατ., ως αποτέλεσμα της χαμηλότερης δαπάνης για υγρά καύσιμα και αγορές ενέργειας.



# Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012



## Εννεάμηνο 2013

Πωλήσεις ΔΕΗ :	37.550 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,3%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	832 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	26,3%

## Εννεάμηνο 2012

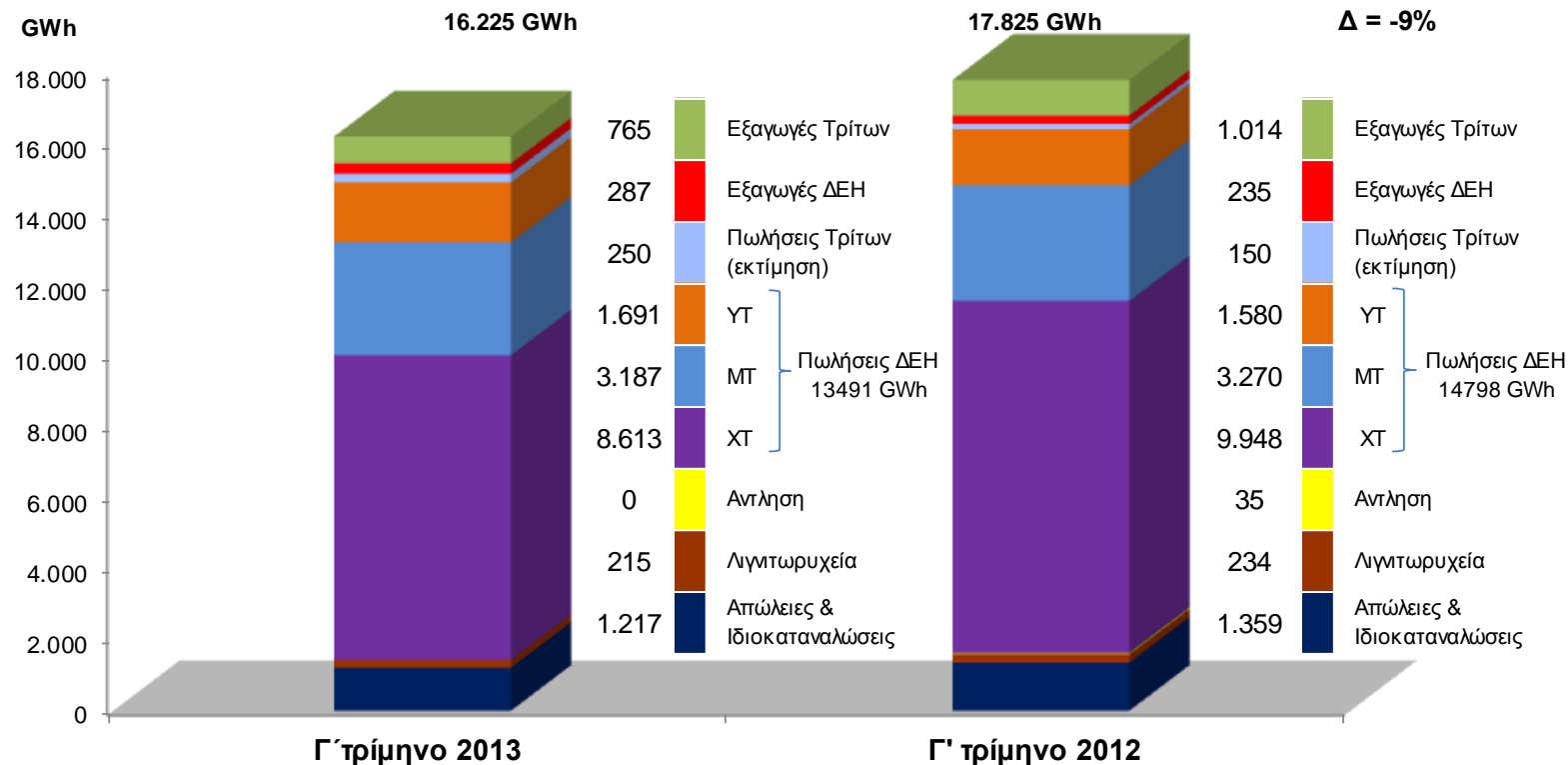
Πωλήσεις ΔΕΗ :	39.573 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,4%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	543 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	16,3%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 5,2% (2.297 GWh) μεταξύ των δύο περιόδων. Αντίστοιχα, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν το κατά 5,1% (2.023 GWh).



# Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Γ' τρίμηνο 2013 / Γ' τρίμηνο 2012



Πωλήσεις ΔΕΗ :	13.491 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	98,2%

Πωλήσεις ΔΕΗ :	14.798 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	99,0%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	287 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	27,3%

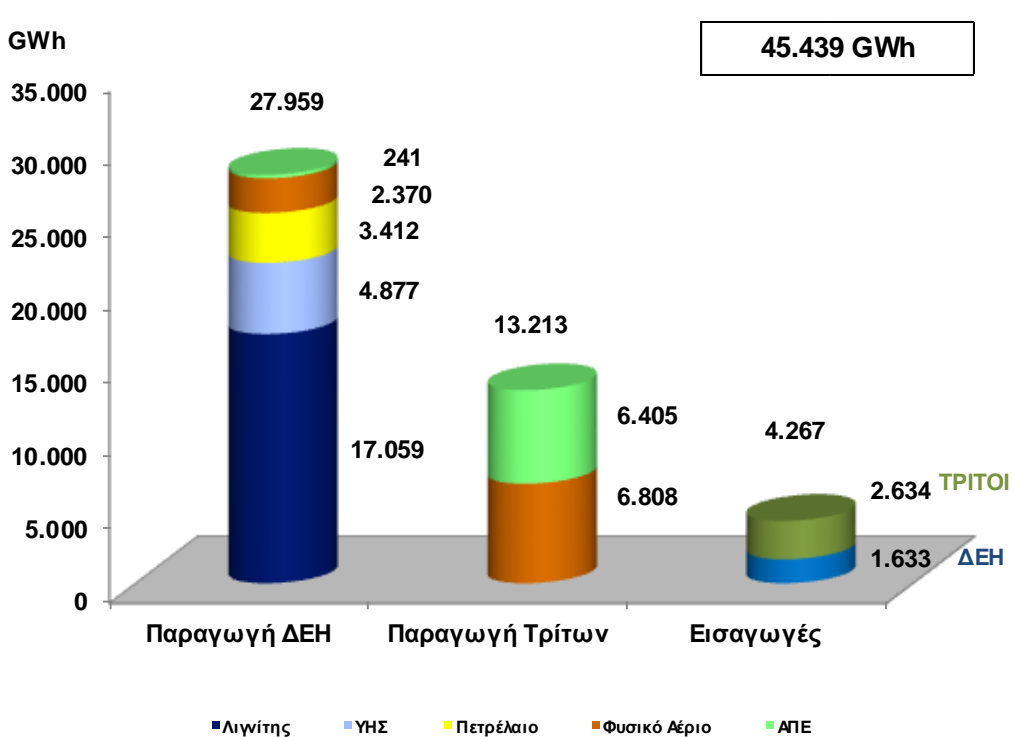
Εξαγωγές ΔΕΗ :	235 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	18,8%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 9% (1.600 GWh) μεταξύ των δύο τριμήνων. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με τη μείωση κατά 0,8 ποσοστιαίες μονάδες του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ, οδήγησε σε μείωση των εγχώριων πωλήσεων της ΔΕΗ κατά 8,8% (1.307 GWh) το γ' τρίμηνο 2013, σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

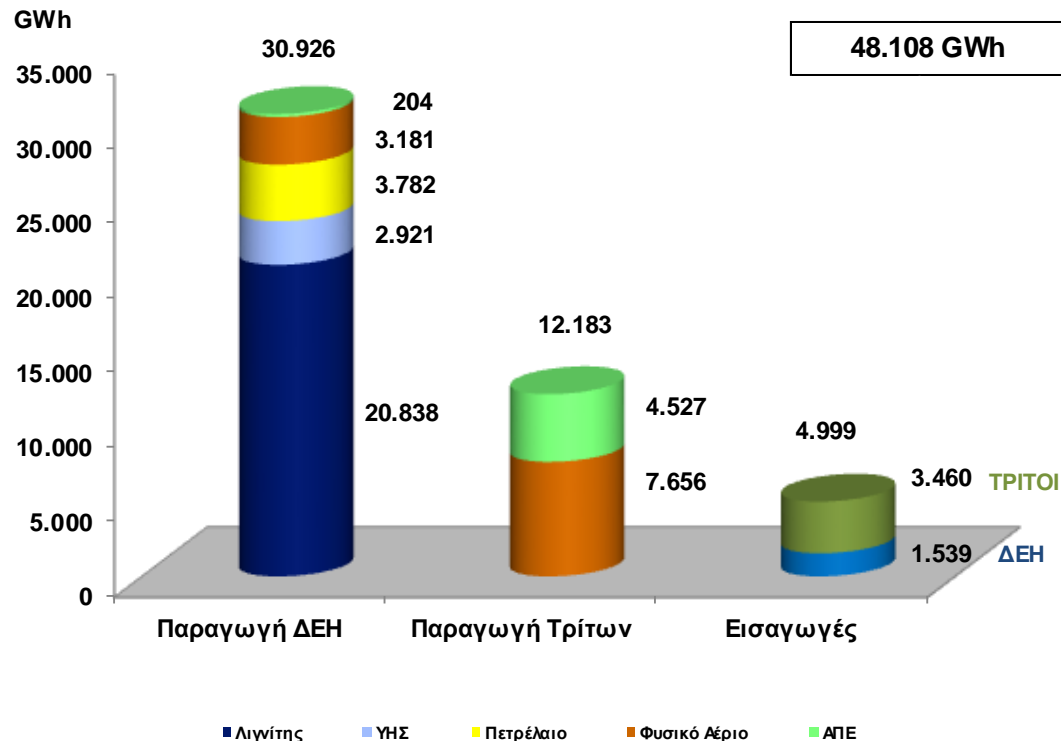


# Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012

## Εννεάμηνο 2013



## Εννεάμηνο 2012



Παραγωγή ΔΕΗ 27.959 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.633 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 67,9%	Μερίδιο Εισαγωγών 38,3%

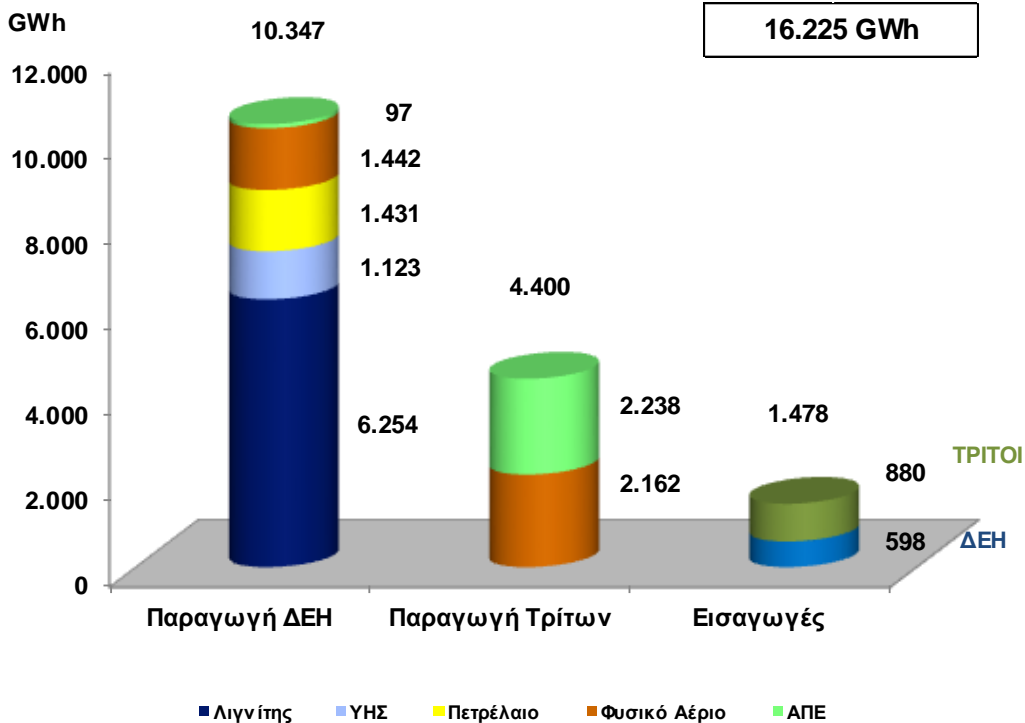
Παραγωγή ΔΕΗ 30.926 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.539 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 71,7%	Μερίδιο Εισαγωγών 30,8%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 65,1% της συνολικής ζήτησης το εννεάμηνο 2013, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το εννεάμηνο 2012 ήταν 67,5%.

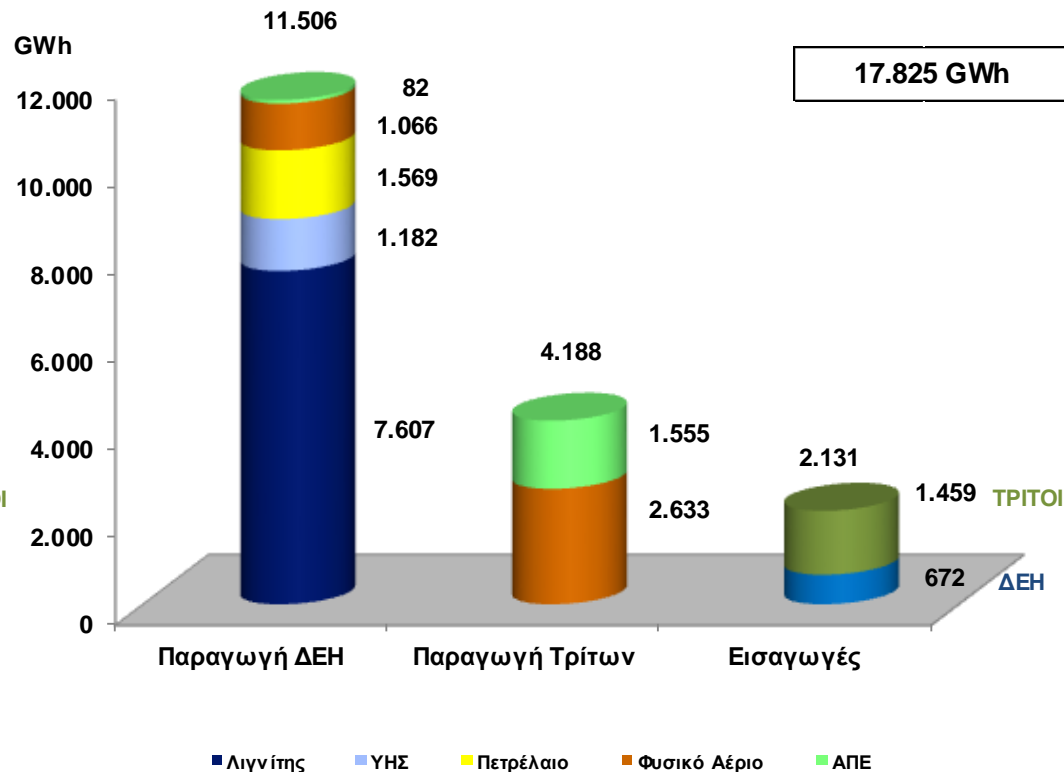


# Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Γ' τρίμηνο 2013 / Γ' τρίμηνο 2012

## Γ' τρίμηνο 2013



## Γ' τρίμηνο 2012



Παραγωγή ΔΕΗ	10.347 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	598 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	70,2%	Μερίδιο Εισαγωγών	40,5%

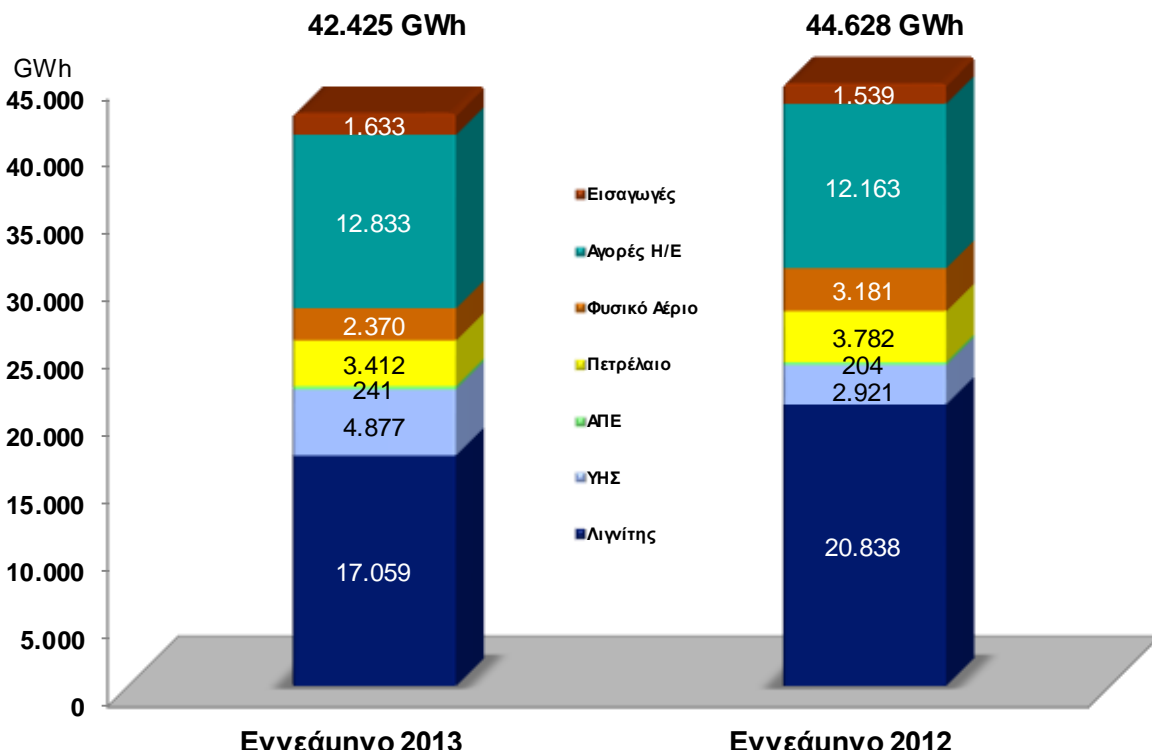
Παραγωγή ΔΕΗ	11.506 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	672 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	73,3%	Μερίδιο Εισαγωγών	31,5%

Το γ' τρίμηνο 2013 η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 67,5% της συνολικής ζήτησης, ενώ, το αντίστοιχο ποσοστό το γ' τρίμηνο του 2012 ήταν 68,3%.





# Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Εννέαμηνο 2013 / Εννέαμηνο 2012



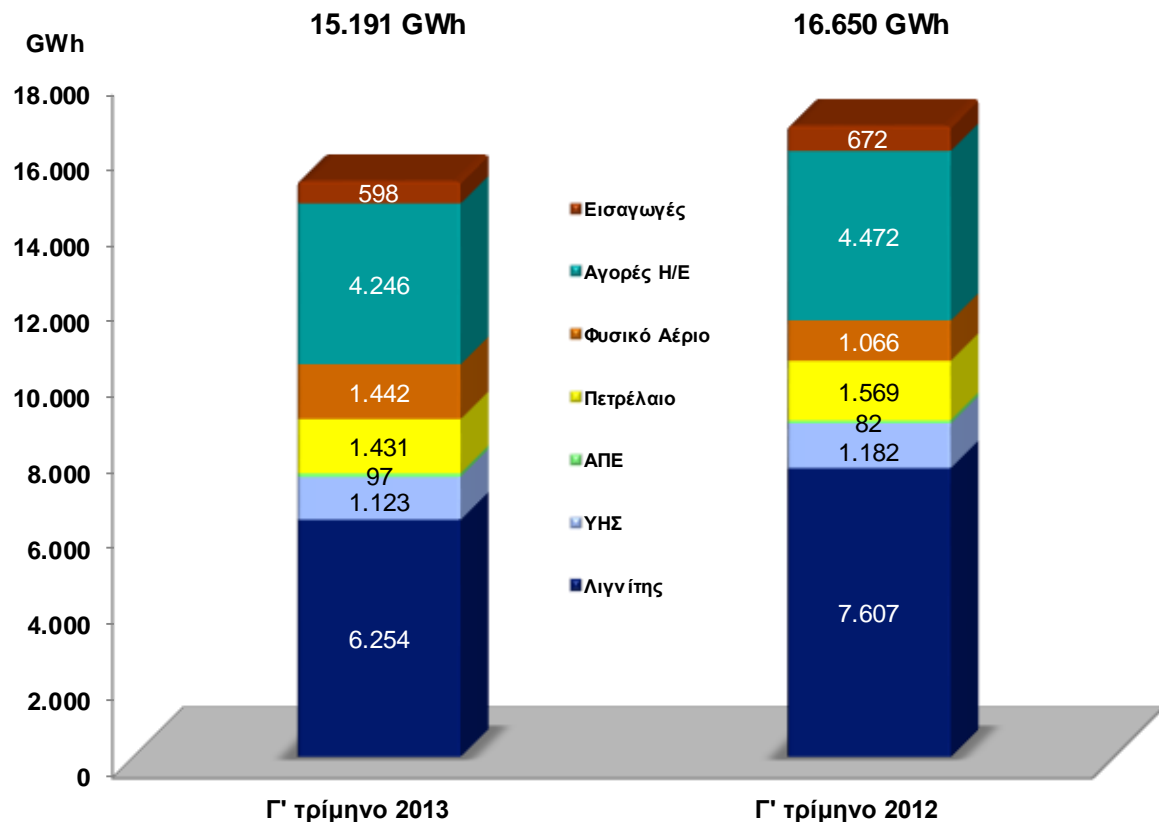
	TOTAL	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-2.203	-4,9%	Εννέαμηνο 2013	Εννέαμηνο 2012
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	94	6,1%	3,8%	3,4%
	Αγορές Η/Ε	670	5,5%	30,2%	27,3%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-811	-25,5%	5,6%	7,1%
	Πετρέλαιο	-370	-9,8%	8,0%	8,5%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	37	18,1%	0,6%	0,5%
	ΥΗΣ	1.956	67,0%	11,5%	6,5%
	Λιγνίτης	-3.779	-18,1%	40,2%	46,7%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			34,1%	30,7%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			13,6%	15,6%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			52,3%	53,7%

Το εννέαμηνο του 2013, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 18,1% (3.779 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2012. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ διαμορφώθηκε σε 40,2% έναντι 46,7% την αντίστοιχη περίοδο του 2012. Η μείωση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φυσικό αέριο ήταν πιο έντονη, φτάνοντας στο 25,5%, με τη συμμετοχή της στο ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ να μειώνεται σε 5,6% από 7,1%. Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά αυξήθηκαν κατά 5,5% (670 GWh), λόγω της αύξησης της παραγωγής από ΑΠΕ τρίτων παραγωγών.



# Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ

## Γ' τρίμηνο 2013 / Γ' τρίμηνο 2012



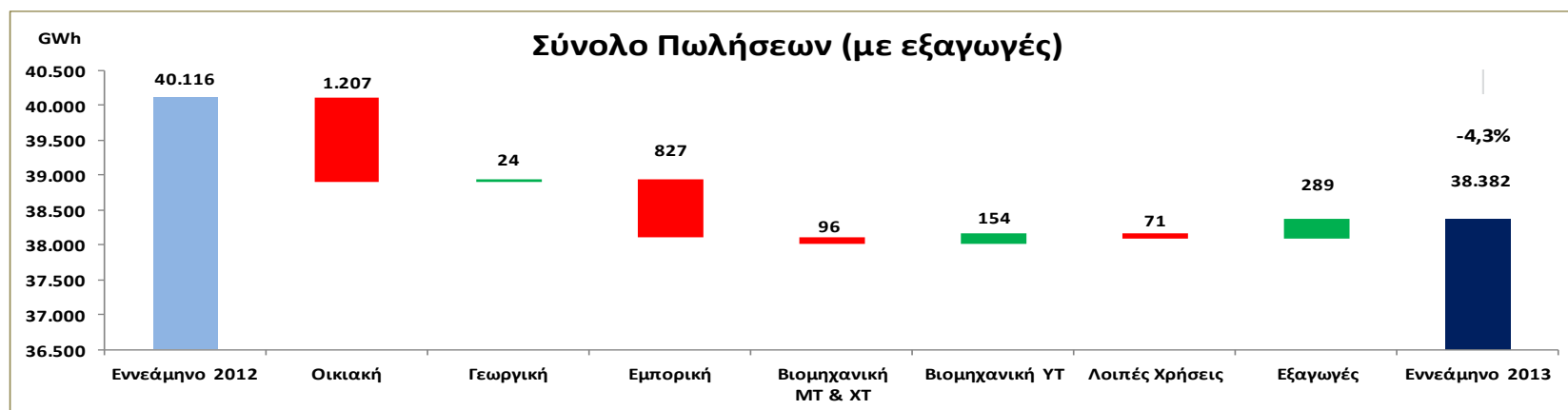
	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-1.459	-8,8%	Γ' τρίμηνο 2013	Γ' τρίμηνο 2012
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	-74	-11,0%	3,9%	4,0%
	Αγορές Η/Ε	-226	-5,1%	28,0%	26,9%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	376	35,3%	9,5%	6,4%
	Πετρέλαιο	-138	-8,8%	9,4%	9,4%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	15	18,3%	0,6%	0,5%
	ΥΗΣ	-59	-5,0%	7,4%	7,1%
	Λιγνίτης	-1.353	-17,8%	41,2%	45,7%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			31,9%	30,9%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			18,9%	15,8%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			49,2%	53,3%

Το γ' τρίμηνο του 2013, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μειώθηκε κατά 17,8% (1.353 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2012. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 41,2% έναντι 45,7% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.

Οι αγορές Η/Ε από την εσωτερική αγορά μειώθηκαν κατά 5,1% (226 GWh), λόγω της μείωσης της συνολικής ζήτησης κατά 9%. Παρά ταύτα η παραγωγής από ΑΠΕ τρίτων παραγωγών αυξήθηκε κατά 43,9% (683 GWh).



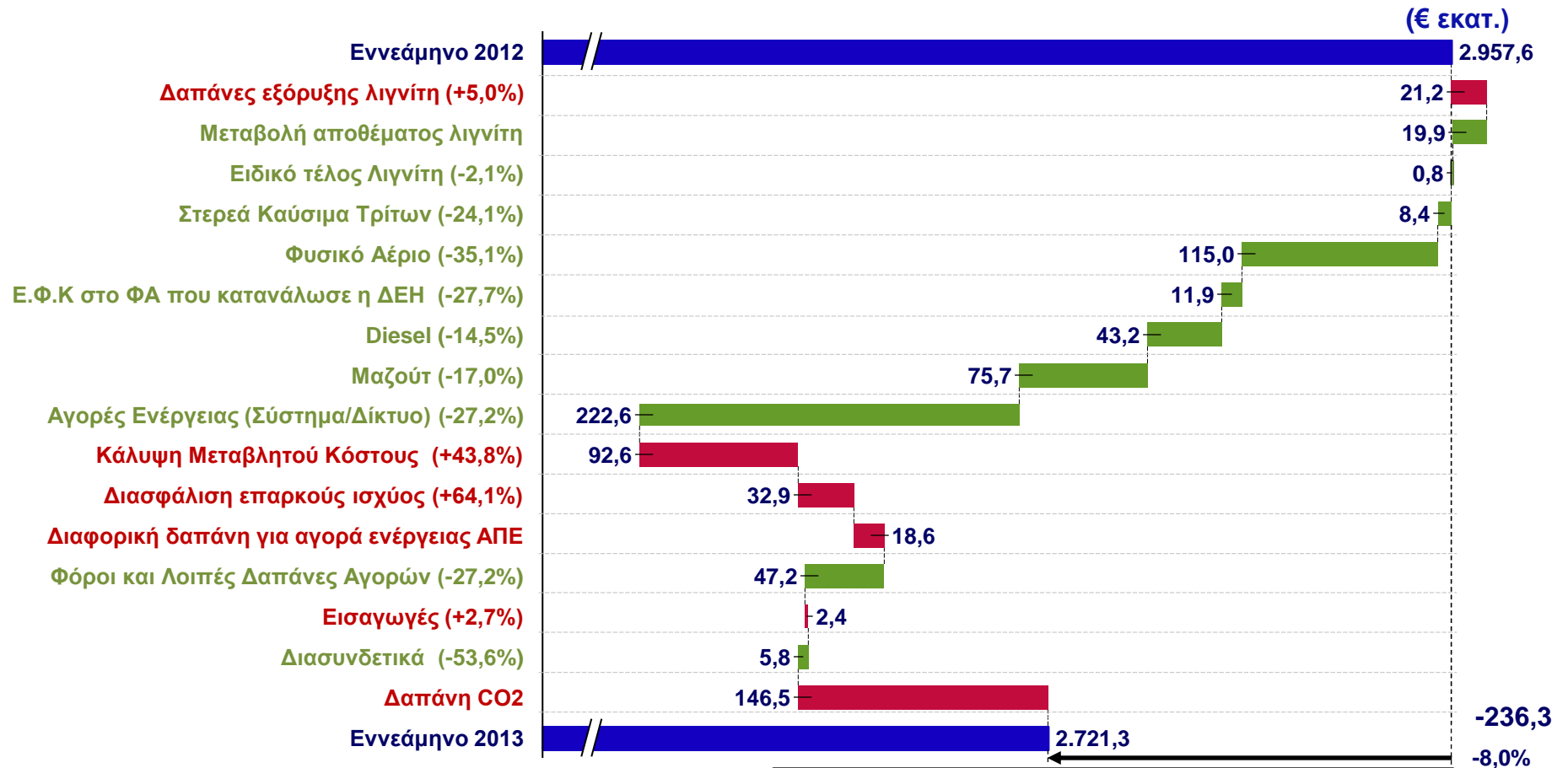
# Πωλήσεις ΔΕΗ ανά Χρήση (GWh) Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012



Το εννεάμηνο 2013 οι πωλήσεις της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων εξωτερικού, μειώθηκαν κατά 4,3% (1.734 GWh) σε σχέση με το εννεάμηνο 2012, κυρίως λόγω της μείωσης στην οικιακή χρήση κατά 1.207 GWh και στην εμπορική χρήση κατά 827 GWh. Εξαιρουμένων των εξαγωγών οι οποίες αυξήθηκαν κατά 289 GWh, η μείωση των πωλήσεων διαμορφώθηκε σε 5,1% (2.023 GWh).



# Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012



Παρά την αυξημένη δαπάνη για δαπάνες εκπομπής CO<sub>2</sub> κατά € 146,5 εκατ. , η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 236,3 εκατ. (8%).

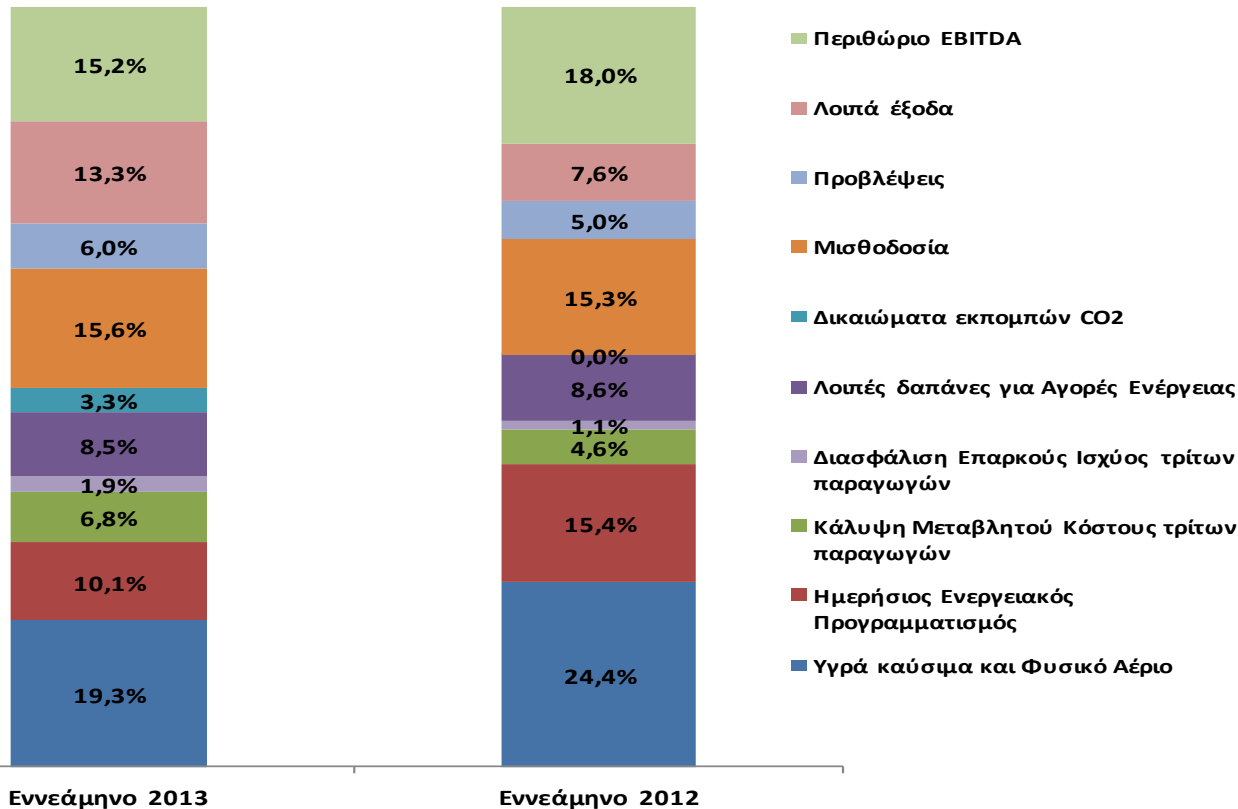
	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	312,0
Επίδραση Ποσοτήτων:	155,0
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	92,6
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	0,8
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ :	11,9
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	4,3
Δαπάνη CO <sub>2</sub> :	146,5
<b>Σύνολο:</b>	<b>236,3</b>



# Καύσιμα, CO<sub>2</sub>, άλλες δαπάνες και Περιθώριο EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (Εννεάμηνο 2013 / Εννεάμηνο 2012)

Συνολικά Έσοδα  
€ 4.493,9 εκατ.

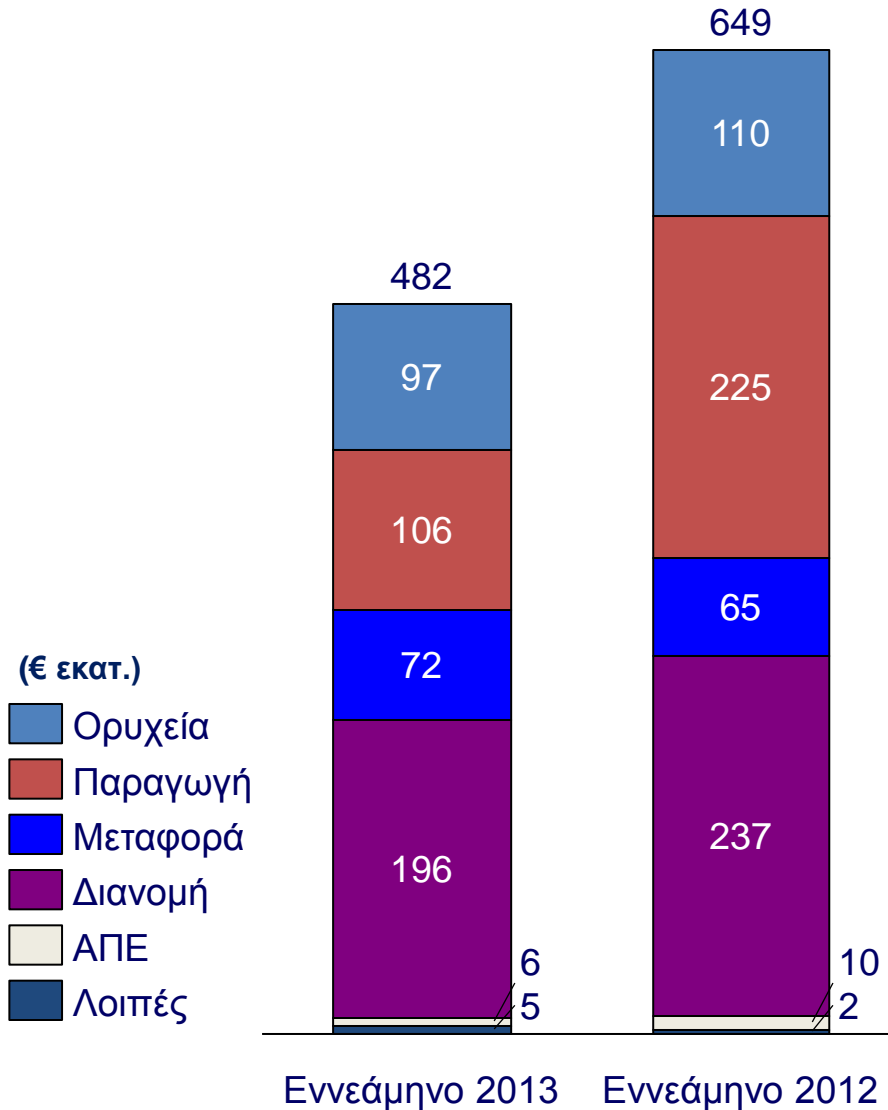
Συνολικά Έσοδα  
€ 4.563,7 εκατ.



Το εννεάμηνο του 2013, το 49,9% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO<sub>2</sub> και αγορών ενέργειας, έναντι 54,1% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Παρά το γεγονός ότι το ποσοστό των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο μειώθηκε σε 19,3% από 24,4% των συνολικών εσόδων, το ποσοστό της δαπάνης για την ανάκτηση του μεταβλητού κόστους και για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος τρίτων παραγωγών αυξήθηκε σε 8,7% από 5,7%. Η δαπάνη για δικαιώματα CO<sub>2</sub> ανήλθε σε 3,3% των συνολικών εσόδων, ενώ οι προβλέψεις απορρόφησαν το 6% των συνολικών εσόδων έναντι 5% την αντίστοιχη περίοδο του 2012.



## ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το εννεάμηνο του 2013 ανήλθαν σε € 482 εκατ. έναντι € 648,7 εκατ. το εννεάμηνο του 2012, μειωμένες κατά € 166,7 εκατ., ενώ ως ποσοστό των συνολικών εσόδων μειώθηκαν σε 10,7% από 14,2%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 65,9 εκατ. και € 90,1 εκατ. το εννεάμηνο του 2013 και το εννεάμηνο του 2012 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 9,4% και 12,5%, αντίστοιχα.



## Εξέλιξη χρέους

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.648,4 εκατ., μειωμένο κατά € 58,2 εκατ. σε σχέση με την 30.9.2012 (€ 4.706,6 εκατ.) και κατά € 30,6 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2012 (€ 4.679 εκατ.).
- Το εννεάμηνο του 2013 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 346,7 εκατ.
- Το τμήμα του δανεισμού που είναι πληρωτέο το δ' τρίμηνο του έτους ανέρχεται σε € 89,1 εκατ.



# **Ανασκόπηση και Προοπτικές**

**Αρθούρος Ζερβός**  
**Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος**





## Σχολιασμός οικονομικών αποτελεσμάτων

- Τα αποτελέσματα του Ομίλου στο εννεάμηνο του 2013 παρουσίασαν μικρή μείωση του κύκλου εργασιών κατά 1,5%, κυρίως λόγω της μειωμένης ζήτησης. Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) διαμορφώθηκε σε € 681εκατ. έναντι € 630,6 εκατ. της αντίστοιχης περιόδου του 2012, εξαιρουμένης της θετικής εφάπαξ επίπτωσης της διευθέτησης το 2012 των οικονομικών εκκρεμοτήτων με τη ΔΕΠΑ, σημειώνοντας αύξηση κατά 8%, παρά την επιβάρυνση κατά € 109 εκατ. από την απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.
- Θεωρούμε ότι η απόφαση αυτή αδικεί κατάφωρα τη ΔΕΗ και την υποχρεώνει να πωλεί ενέργεια κάτω του κόστους. Έχουμε ήδη ζητήσει από τον ΑΔΜΗΕ να προχωρήσει σε εύλογο χρονικό διάστημα και το αργότερο μέχρι 31.12.2013 στην υλοποίηση της απόφασης του Διοικητικού μας Συμβουλίου για παύση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και θα αξιοποιήσουμε όλα τα εργαλεία που είναι διαθέσιμα για να διαφυλάξουμε την ίδια την Εταιρεία, τους μετόχους και τους πελάτες μας.



## Σχολιασμός Εξελίξεων – Ρυθμιστικά θέματα & θέματα αγοράς

- Είναι γεγονός ότι η εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας βρίσκεται σε διαδικασία αναδιοργάνωσης προκειμένου να προσαρμοσθεί σύντομα στο ενιαίο Ευρωπαϊκό μοντέλο, το ονομαζόμενο “target model”. Κατά τη διαδικασία αυτή, έχουν εκδοθεί μια σειρά ρυθμιστικών αποφάσεων οι οποίες επιβαρύνουν τη ΔΕΗ με ασύμμετρο τρόπο σε σχέση με τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά.
- Πιστεύουμε στην αναγκαιότητα άμεσης κατάργησης όλων των στρεβλώσεων και ανάπτυξης υγιούς ανταγωνισμού με δίκαιους κανόνες που να στοχεύουν στη βελτιστοποίηση της λειτουργίας της αγοράς προς όφελος του τελικού καταναλωτή.



## Προοπτικές

Για το σύνολο του έτους, λαμβάνοντας υπόψη και την οικονομική επιβάρυνση της απόφασης για την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και με παραδοχές για μέσο όρο τιμών για το πετρελαίου Brent \$ 105/bbl , την ισοτιμία €/ \$ 1,28 και το CO2 € 4,8/τόννο για το διάστημα Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου 2013, τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

- Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: € 5,8 δισ.
- Συνολικά Έσοδα : € 6 δισ.
- Περιθώριο EBITDA : 15,0% - 15,5% \*

*\*Οι εκτιμήσεις αυτές δεν λαμβάνουν υπόψη αρνητικές επιβαρύνσεις από τον επιμερισμό του ελλείμματος του ΗΕΠ, το οποίο δημιουργήθηκε από τρίτους προμηθευτές το 2011-2012 και την αναδρομική εφαρμογή της νέας μεθόδου υπολογισμού πληρωμής της ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα*



## Σημαντικές εξελίξεις σε λειτουργικό επίπεδο

**Σταθμός Νότιας Ρόδου  
με καύσιμο μαζούτ  
χαμηλού θείου  
(115,4 MW)**

Εγκρίθηκαν στις 5.11.2013 οι νέοι περιβαλλοντικοί όροι και αναμένεται σύντομα να επανεκκινήσουν οι εργασίες κατασκευής. Η λειτουργία του σταθμού αναμένεται στα τέλη 2016.

**Διασύνδεση  
Κυκλάδων**

Μετά την επαναδιακήρυξη του έργου της σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών που έλαβε τον Οκτώβριο.

Ο προϋπολογισμός αυτού του υπό διακήρυξη έργου ανέρχεται σε € 240 εκατ.

**ΔΕΗ Ανανεώσιμες**

Τον Οκτώβριο του 2013, η Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ ανανεώσιμες Α.Ε. ενέκρινε την κατασκευή 6 νέων αιολικών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε νησιά του Αιγαίου, εκ των οποίων 11,7 MW αντικαθιστούν υφιστάμενη ισχύ. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα προχωρήσει σε διεθνή διαγωνισμό. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 17εκατ.



## Σημαντικές εξελίξεις σε λειτουργικό επίπεδο

**Πτολεμαΐδα V**  
**Ομολογιακό Δάνειο € 739**  
**εκατ. με κοινοπραξία**  
**ξένων τραπεζών**

Η ΔΕΗ Α.Ε. υπέγραψε Ομολογιακό Δάνειο ύψους € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη μερική χρηματοδότηση της λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα V» με εγκατεστημένη ισχύ 660 MW και συνολικό προϋπολογισμό € 1,4 δισ.

Το δάνειο με συνολικό κόστος περίπου 5% ετησίως, έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

**Waste Syclo**

Η εταιρεία διεκδικεί έργα στον τομέα της διαχείρισης των αποβλήτων στην Ελλάδα μέσω δημόσιων διαγωνισμών. Η ΔΕΗ συμμετέχει με 49% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Στις 24.10.2013, Η Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού ενέκρινε την μεταβίβαση του 51% της εταιρείας από την Urbaser στην ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή.

Στην παρούσα φάση, η ΔΕΗ συμμετέχει σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή, σε 3 διαγωνισμούς για εγκαταστάσεις διαχείρισης αποβλήτων στην περιοχή της Αττικής, μέσω Σύμπραξης Ιδιωτικού και Δημόσιου Τομέα (Βορειοδυτική Αττική, Δυτική Αττική/Φυλή, Δυτική Αττική/Άνω Λιόσια).



**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 CO<sub>2</sub>, 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.**