



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

# Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

## Οικονομικά Αποτελέσματα Α΄ εξαμήνου 2015

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2015



**Οικονομικά Αποτελέσματα**  
**Γεώργιος Αγγελόπουλος,**  
**Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών**

**Προτεραιότητες – Προοπτικές**  
**Εμμανουήλ Παναγιωτάκης**  
**Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος**



# **Οικονομικά Αποτελέσματα Α΄ εξαμήνου 2015**

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



# Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

## Α' εξάμηνο 2015 / Α' εξάμηνο 2014

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Α' Εξάμηνο 2015	Α' Εξάμηνο 2014	Δ	Δ%	
<b>Κύκλος Εργασιών</b>	<b>2.913,3</b>	<b>2.833,6</b>	<b>79,7</b>	<b>2,8</b>	
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.828,1	2.746,8	81,3	3,0	
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	2.827,3	2.746,7	80,6	2,9	
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	24.410	23.495	915	3,9	
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	24.389	23.493	896	3,8	
Λοιπά έσοδα	85,2	86,8	(1,6)	(1,8)	
Δαπάνη Μισθοδοσίας	439,6	459,7	(20,1)	(4,4)	
Υγρά Καύσιμα	280,4	344,3	(63,9)	(18,6)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	63,5	59,7	3,8	6,4
Φυσικό Αέριο	106,9	173,5	(66,6)	(38,4)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	16,0	25,5	(9,5)	(37,3)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	107,2	104,8	2,4	2,3	
Αγορές Ενέργειας	725,9	667,9	58,0	8,7	
	<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	0,0	19,7	(19,7)	(100,0)
	<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	43,4	85,7	(42,3)	(49,4)
	<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	18,4	23,2	(4,8)	(20,7)
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	10,3	13,7	(3,4)	(24,8)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	17,9	23,1	(5,2)	(22,5)	
Λοιπές Δαπάνες (*)	230,5	204,8	25,7	12,5	
Προβλέψεις	316,7	249,1	67,6	27,1	
<b>EBITDA</b>	<b>640,8</b>	<b>547,7</b>	<b>93,1</b>	<b>17,0</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)</b>	<b>22,0%</b>	<b>19,3%</b>			
Αποσβέσεις(**)	376,2	296,6	79,6	26,8	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	100,7	107,1	(6,4)	(6,0)	
	<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	136,5	140,3	(3,8)	(2,7)
	<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	35,8	33,2	2,6	7,8
<b>Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων</b>	<b>165,0</b>	<b>142,6</b>	<b>22,4</b>	<b>15,7</b>	

(\*) Χωρίς τις εφάπαξ θετικές επιπτώσεις που σχετίζονται με την αναδρομική έκπτωση της τιμής του Φυσικού Αερίου και την ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, οι λοιπές δαπάνες θα ήταν μειωμένες κατά € 14.9 εκατ.

(\*\*) Από 1/1/2015 αποσβένεται και η υπεραξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων που προέκυψε μετά την αποτίμησή τους με ημερομηνία 31/12/2014.

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το α' εξάμηνο 2015 είναι αυξημένα κατά € 93,1 εκατ. (17%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2014, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 22%, έναντι 19,3% το α' εξάμηνο 2014. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του α' εξαμήνου 2015 διαμορφώνεται σε € 635 εκατ. και το περιθώριο σε 21,8% έναντι € 487,1 εκατ. και 17,2% αντίστοιχα, το α' εξάμηνο του 2014, σημειώνοντας αύξηση κατά € 147,9 εκατ.



# Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Β' τρίμηνο 2015 / Β' τρίμηνο 2014

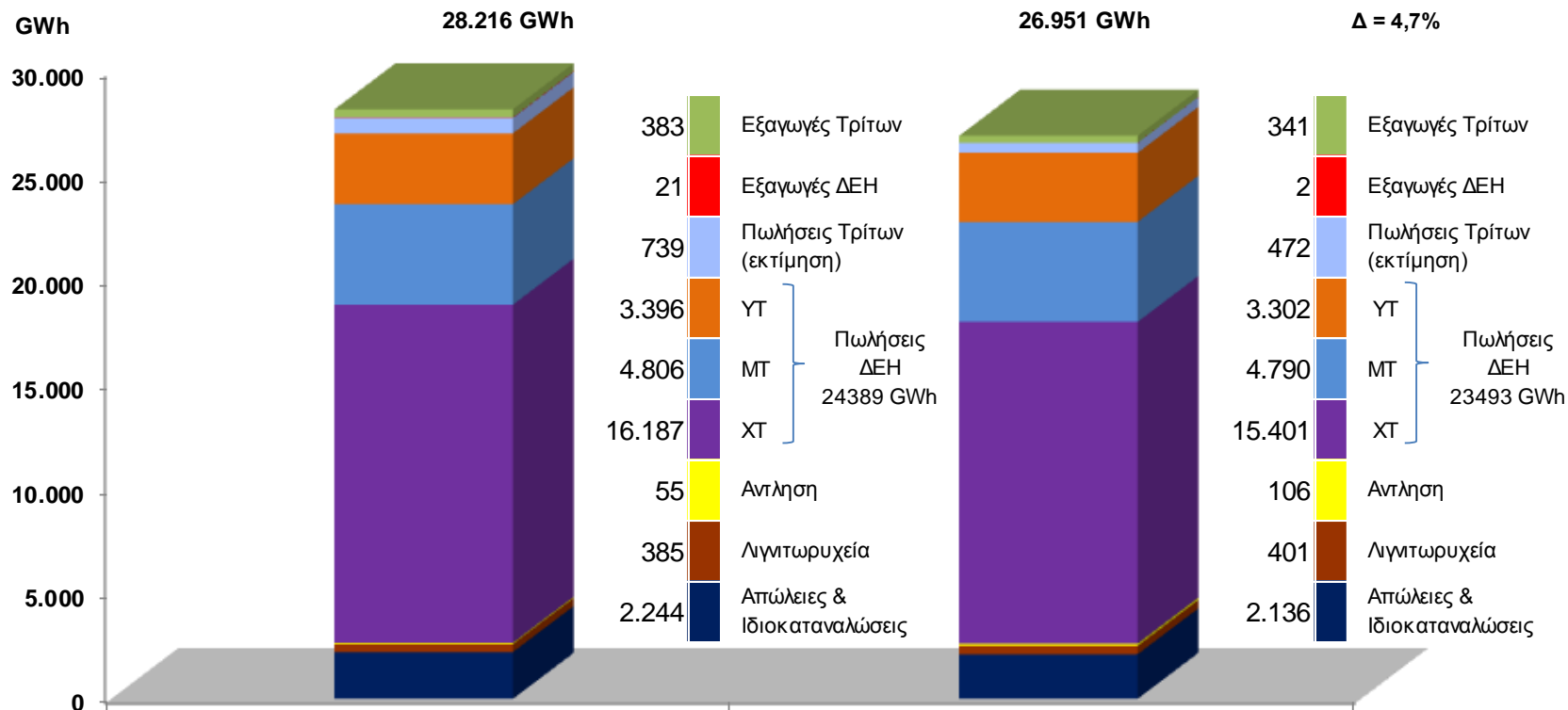
ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Β' τρίμηνο 2015	Β' τρίμηνο 2014	Δ	Δ%
<b>Κύκλος Εργασιών</b>	<b>1.364,7</b>	<b>1.344,7</b>	<b>20,0</b>	<b>1,5</b>
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.321,0	1.295,2	25,8	2,0
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	1.320,9	1.295,1	25,8	2,0
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	11.301	11.368	-67	(0,6)
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	11.289	11.366	-77	(0,7)
Λοιπά έσοδα	43,7	49,5	(5,8)	(11,7)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	224,1	231,6	(7,5)	(3,2)
Υγρά Καύσιμα	137,6	187,0	(49,4)	(26,4)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	30,7	33,6	(2,9)	(8,6)
Φυσικό Αέριο	44,4	71,5	(27,1)	(37,9)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	7,3	10,4	(3,1)	(29,8)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	52,2	55,2	(3,0)	(5,4)
Αγορές Ενέργειας	308,6	311,4	(2,8)	(0,9)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	0,0	8,3	(8,3)	(100,0)
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	18,9	42,3	(23,4)	(55,3)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	11,3	10,7	0,6	5,6
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	1,7	3,9	(2,2)	(56,4)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	8,5	10,9	(2,4)	(22,0)
Λοιπές Δαπάνες	114,2	110,6	3,6	3,3
Προβλέψεις	124,5	101,2	23,3	23,0
<b>EBITDA</b>	<b>326,9</b>	<b>238,3</b>	<b>88,6</b>	<b>37,2</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)</b>	<b>24,0%</b>	<b>17,7%</b>		
Αποσβέσεις <sup>(*)</sup>	191,9	149,3	42,6	28,5
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	49,6	55,4	(5,8)	(10,5)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	68,1	72,0	(3,9)	(5,4)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	18,5	16,6	1,9	11,4
<b>Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων</b>	<b>87,8</b>	<b>33,3</b>	<b>54,5</b>	<b>163,7</b>

(\*) Από 1/1/2015 αποσβένεται και η υπεραξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων που προέκυψε μετά την αποτίμησή τους με ημερομηνία 31/12/2014.

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το β' τρίμηνο 2015 είναι αυξημένα κατά € 88,6 εκατ. (37,2%) σε σχέση με το β' τρίμηνο 2014, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 24%, έναντι 17,7% το β' τρίμηνο 2014. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, η αύξηση της λειτουργικής κερδοφορίας (EBITDA) μεταξύ των δύο τριμήνων είναι ακόμη μεγαλύτερη, ανέρχεται σε περίπου € 108 εκατ. και οφείλεται κυρίως στις χαμηλότερες δαπάνες για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο.



# Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Α΄ εξάμηνο 2015 / Α΄ εξάμηνο 2014



## Α΄ Εξάμηνο 2015

Πωλήσεις ΔΕΗ :	24.389 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	97,1%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	21 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	5,2%

## Α΄ Εξάμηνο 2014

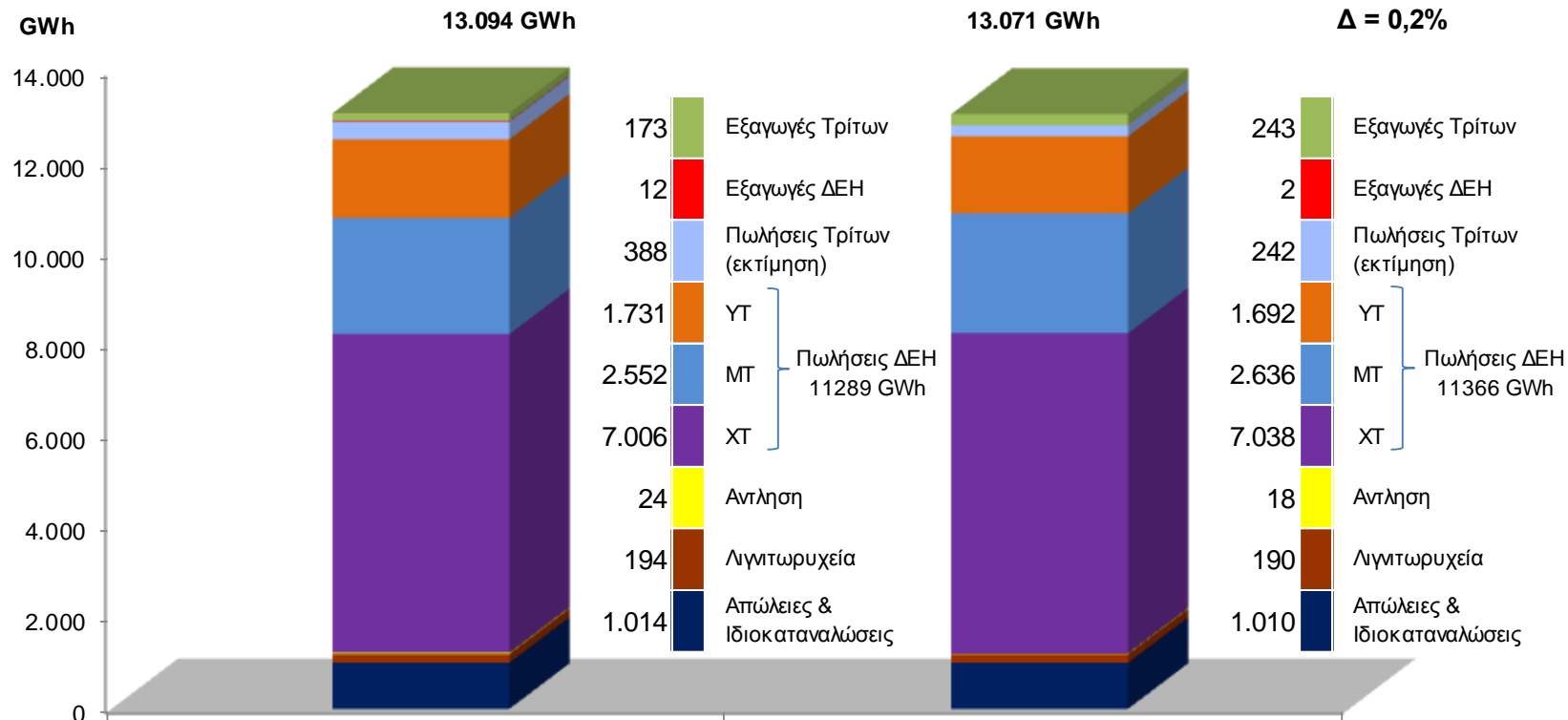
Πωλήσεις ΔΕΗ :	23.493 GWh
Μερίδιο αγοράς (εκτίμηση) :	98,0%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	2 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	0,6%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση κατά 4,7% (1.255 GWh). Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, αυξήθηκαν κατά 3,8% (896 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 0,9 ποσοστιαίες μονάδες.



# Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Β' τρίμηνο 2015 / Β' τρίμηνο 2014



**Β' Τρίμηνο 2015**

**Β' Τρίμηνο 2014**

Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.289 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	96,7%

Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.366 GWh
Μερίδιο Πωλήσεων (εκτίμηση) :	97,9%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	12 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	6,5%

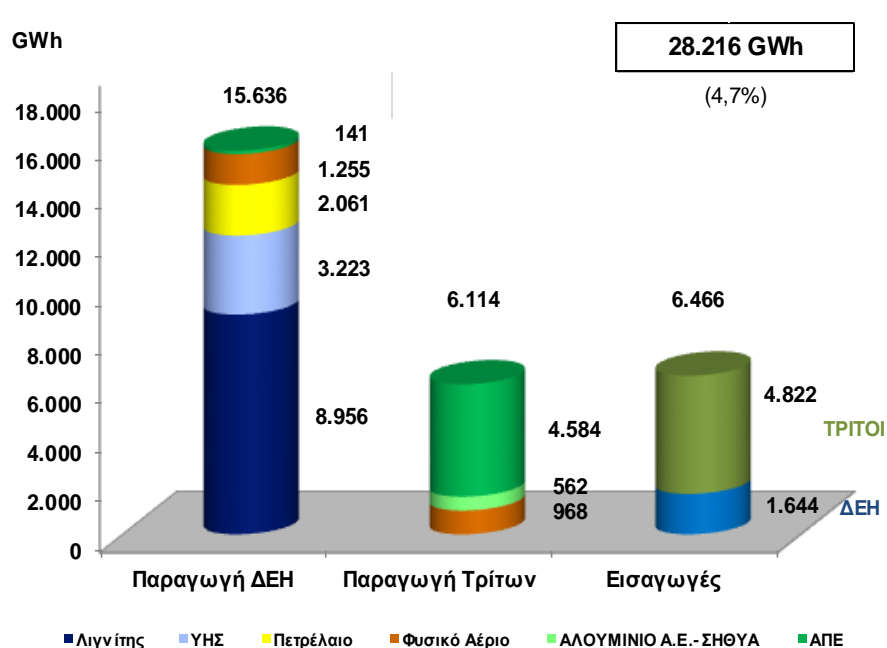
Εξαγωγές ΔΕΗ :	2 GWh
Μερίδιο Εξαγωγών :	0,8%

Το β' τρίμηνο 2015 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση κατά 0,6% (77 GWh). Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 0,7% (-77 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 1,2 ποσοστιαίες μονάδες.



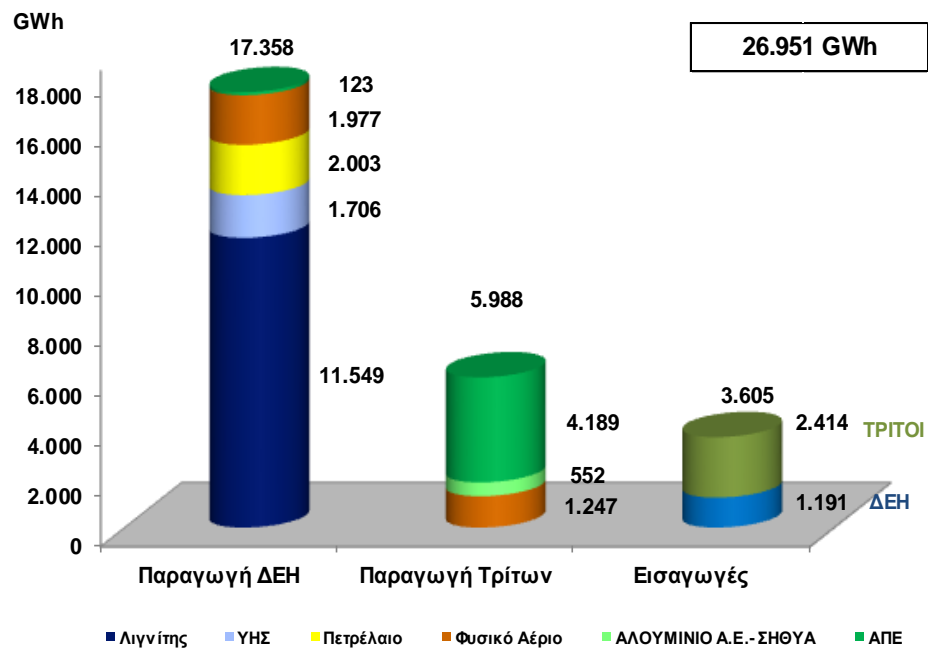
# Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Α' εξάμηνο 2015 / Α' εξάμηνο 2014

## Α' Εξάμηνο 2015



Παραγωγή ΔΕΗ 15.636 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.644 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 71,9%	Μερίδιο Εισαγωγών 25,4%

## Α' Εξάμηνο 2014



Παραγωγή ΔΕΗ 17.358 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.191 GWh
Μερίδιο Παραγωγής 74,4%	Μερίδιο Εισαγωγών 33,0%

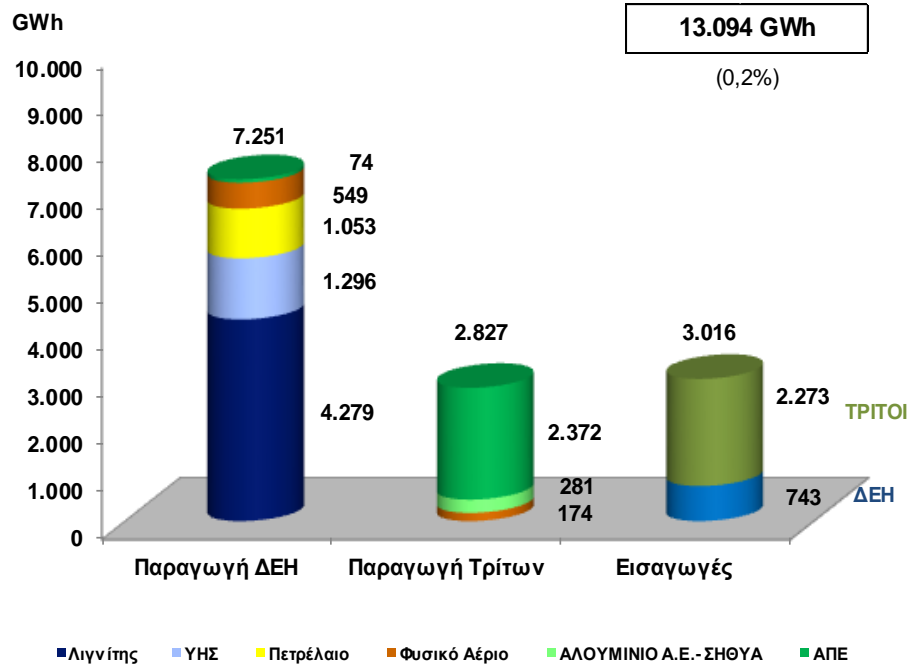
Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 61,2% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2015 (59% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2014 ήταν 68,8% (67,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).





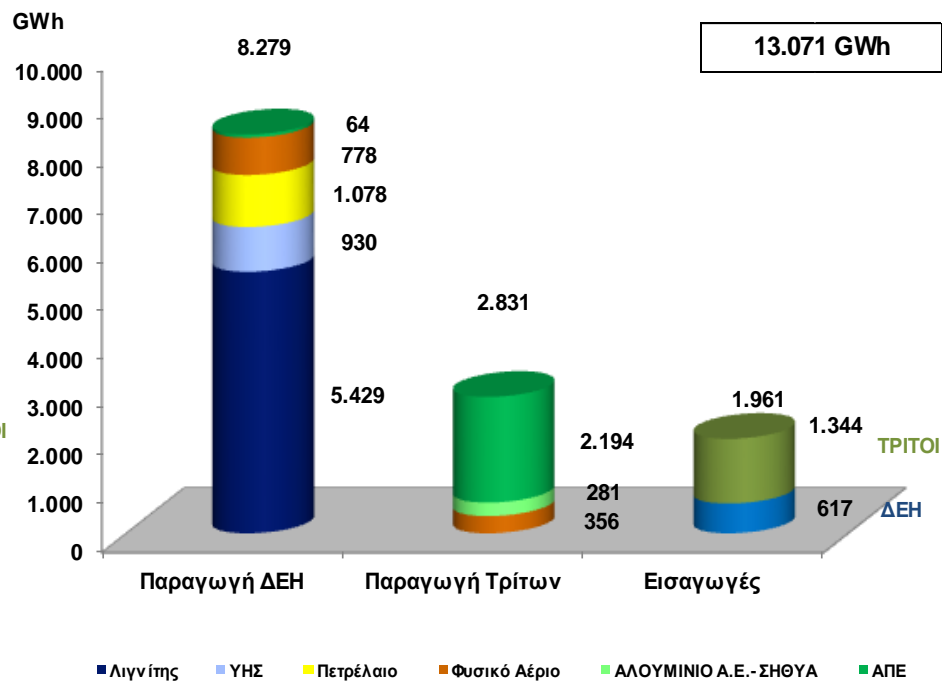
# Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Β' τρίμηνο 2015 / Β' τρίμηνο 2014

## Β' Τρίμηνο 2015



Παραγωγή ΔΕΗ	7.251 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	743 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	71,9%	Μερίδιο Εισαγωγών	24,6%

## Β' Τρίμηνο 2014

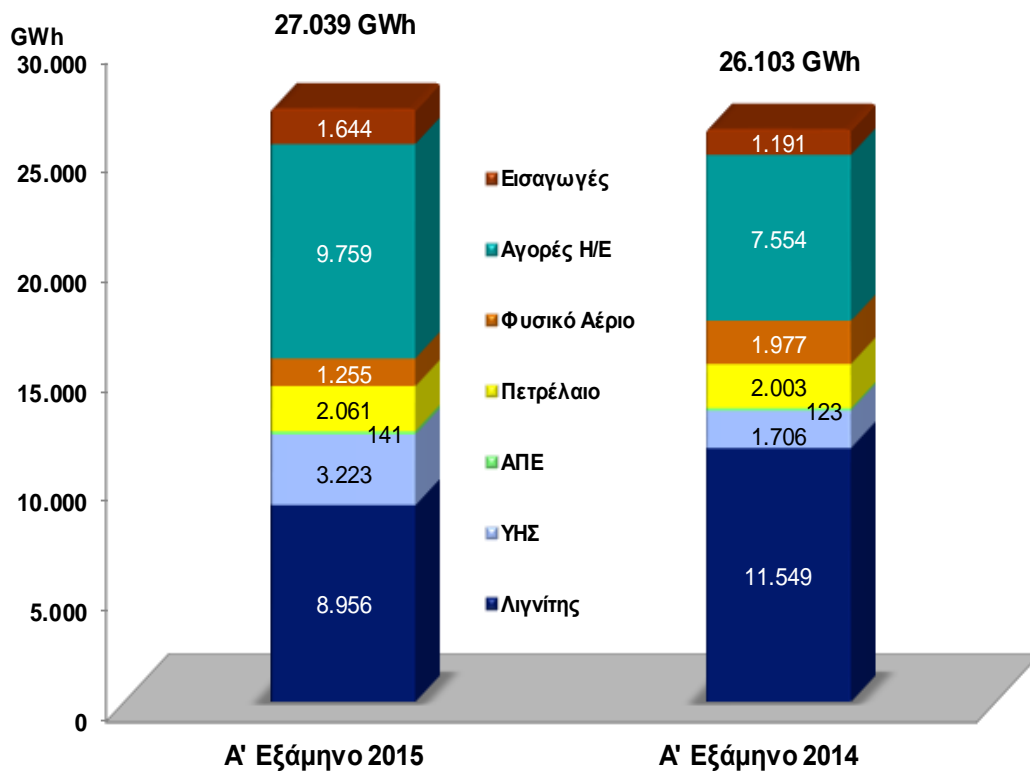


Παραγωγή ΔΕΗ	8.279 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	617 GWh
Μερίδιο Παραγωγής	74,5%	Μερίδιο Εισαγωγών	31,5%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 61,1% της συνολικής ζήτησης το β' τρίμηνο 2015 (58,6% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το β' τρίμηνο 2014 ήταν 68,1% (66,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).



# Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Α' εξάμηνο 2015 / Α' εξάμηνο 2014



	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		936	3,6%	Α' Εξάμηνο 2015	Α' Εξάμηνο 2014
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	453	38,0%	6,1%	4,6%
	Αγορές Η/Ε	2.205	29,2%	36,1%	28,9%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-722	-36,5%	4,6%	7,6%
	Πετρέλαιο	58	2,9%	7,6%	7,7%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	18	14,6%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	1.517	88,9%	11,9%	6,5%
	Λιγνίτης	-2.593	-22,5%	33,1%	44,2%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			42,2%	33,5%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			12,3%	15,2%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			45,6%	51,3%

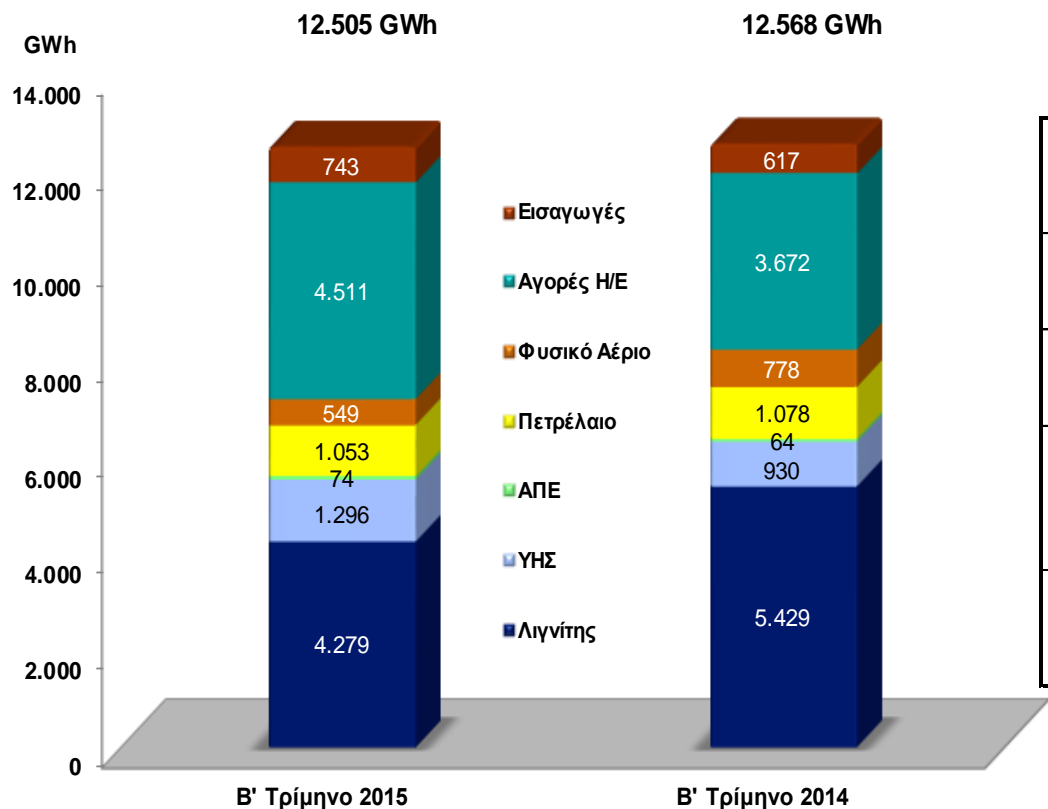
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το α' εξάμηνο 2015 μειώθηκε κατά 22,5% (-2.593 GWh) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2014. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 33,1% έναντι 44,2% το α' εξάμηνο 2014.

Η παραγωγή από φυσικό αέριο το α' εξάμηνο 2015 μειώθηκε κατά 36,5% στις 1.255 GWh.

Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 29,2% (2.205 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε σημαντικά στις 3.223 GWh από 1.706 GWh το α' εξάμηνο 2014.



# Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Β' τρίμηνο 2015 / Β' τρίμηνο 2014



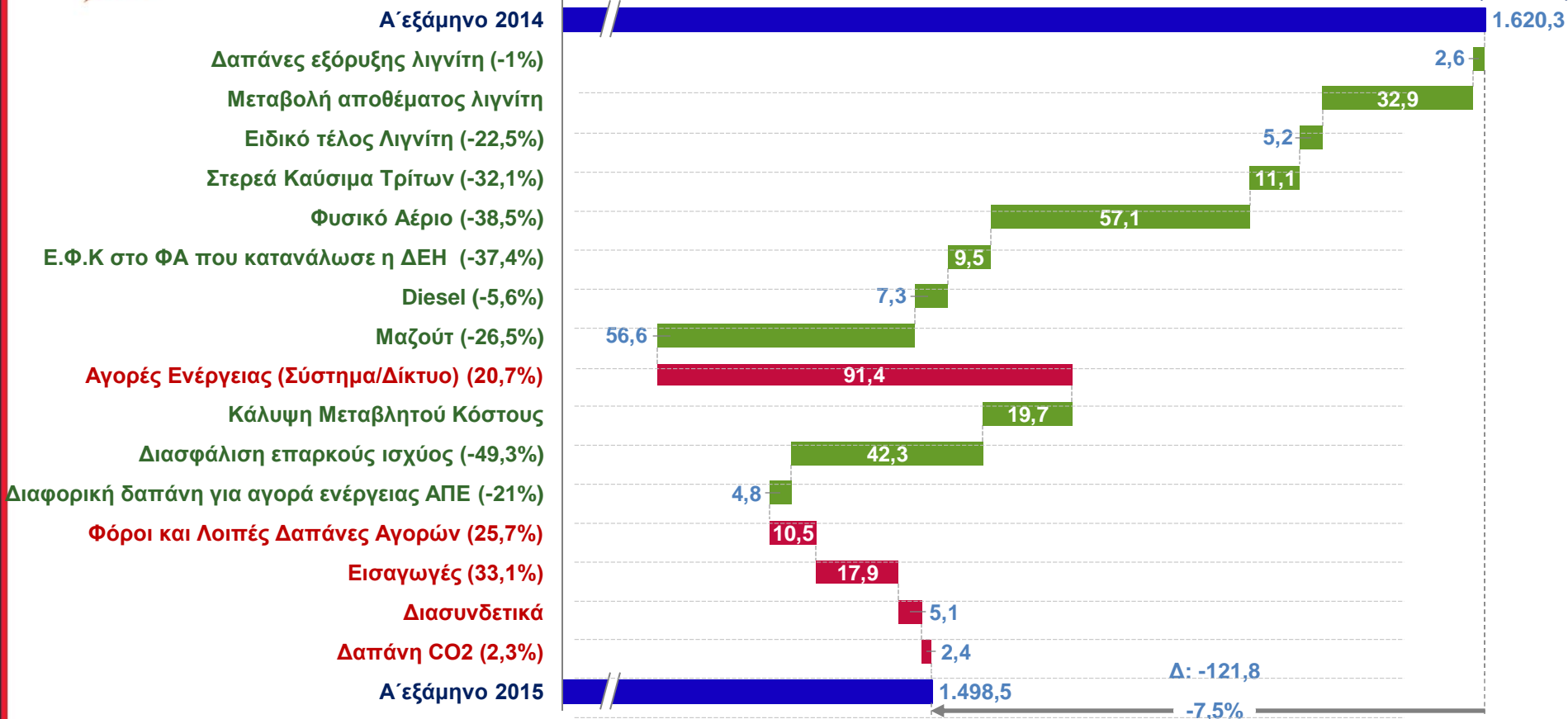
	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
				Β' Τρίμηνο 2015	Β' Τρίμηνο 2014
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	126	20,4%	5,9%	4,9%
	Αγορές Η/Ε	839	22,8%	36,1%	29,2%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-229	-29,4%	4,4%	6,2%
	Πετρέλαιο	-25	-2,3%	8,4%	8,6%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	10	15,6%	0,6%	0,5%
	ΥΗΣ	366	39,4%	10,4%	7,4%
	Λιγνίτης	-1.150	-21,2%	34,2%	43,2%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			42,0%	34,1%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			12,8%	14,8%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			45,2%	51,1%

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το β' τρίμηνο 2015 μειώθηκε κατά 21,2% (-1.150 GWh) σε σχέση με το β' τρίμηνο 2014. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 34,2% έναντι 43,2% το β' τρίμηνο 2014. Η παραγωγή από φυσικό αέριο το β' τρίμηνο 2015 μειώθηκε κατά 29,4% (-229 GWh). Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 22,8% (839 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε σημαντικά στις 1.296 GWh από 930 GWh το β' τρίμηνο 2014.



# Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος Α΄ εξάμηνο 2015 / Α΄ εξάμηνο 2014

(€ εκατ.)

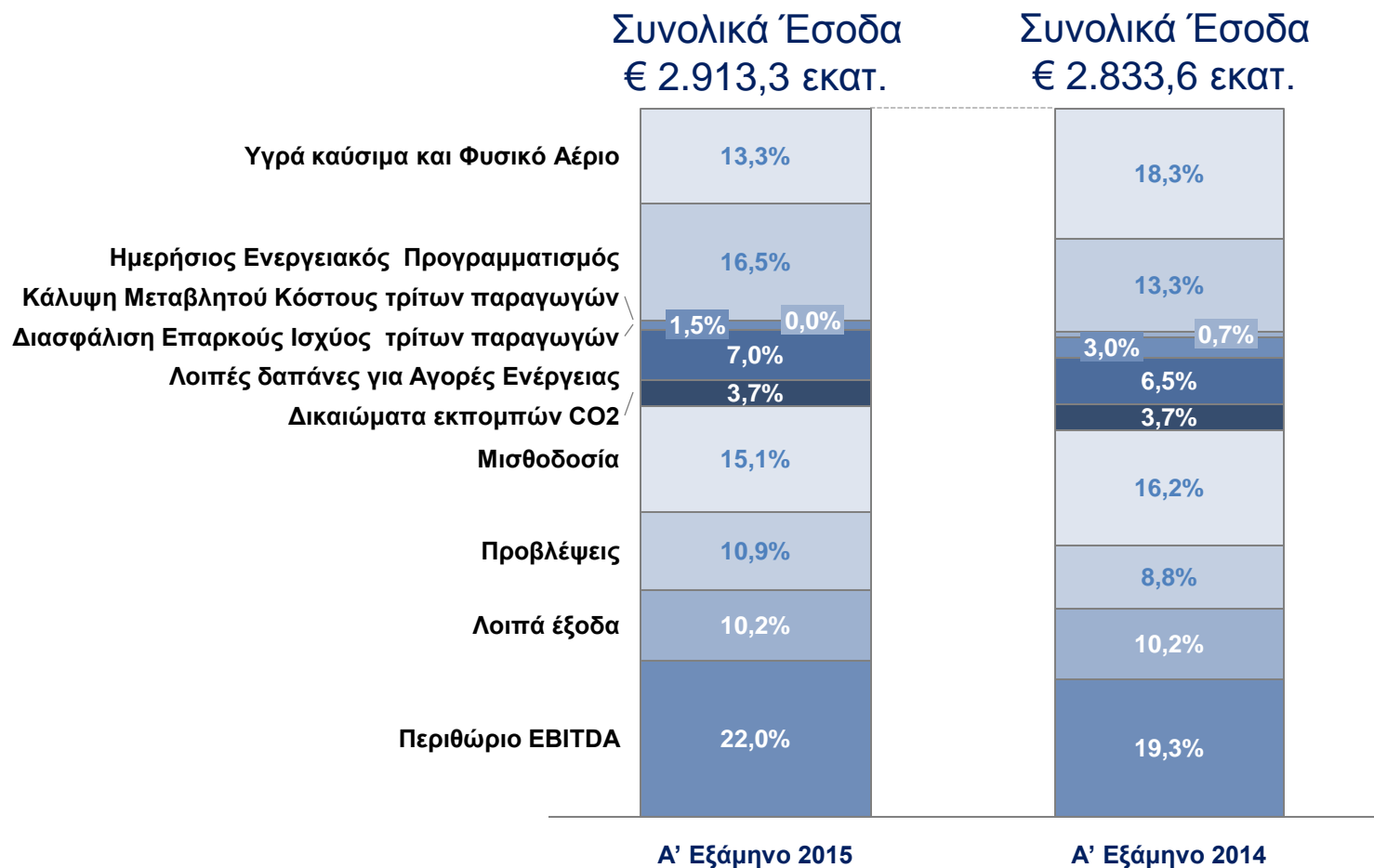


Η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά €121,8 εκατ. (-7,5%), κυρίως λόγω της μείωσης της δαπάνης για φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα κατά € 130,5 εκατ., όπως επίσης και λόγω των μειωμένης δαπάνης για διασφάλιση επαρκούς ισχύος και κάλυψη μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών (€ 62 εκατ.) που σε σημαντικό βαθμό αντισταθμίστηκαν από τις αυξημένες δαπάνες για αγορές ενέργειας (€ 91,4 εκατ.) και για εισαγωγές (€ 23 εκατ.).

	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	61,6
<b>Επίδραση Ποσοτήτων :</b>	<b>10,8</b>
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	19,7
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	42,3
Διαφορική Δαπάνη για Αγορά Ενέργειας ΑΠΕ:	4,8
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	5,2
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ:	9,5
<b>Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:</b>	<b>10,5</b>
<b>Σύνολο:</b>	<b>121,8</b>



# Καύσιμα, CO<sub>2</sub>, άλλες δαπάνες και EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (Α' εξάμηνο 2015 / Α' εξάμηνο 2014)



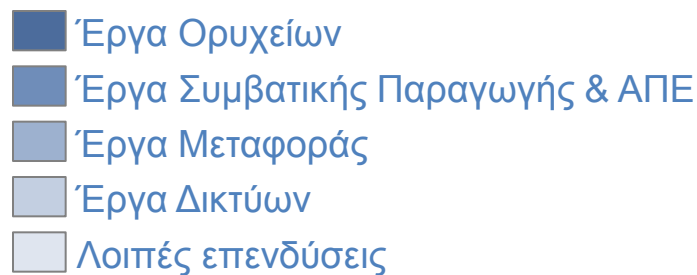
Το α' εξάμηνο του 2015, το 42% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO<sub>2</sub> και αγορών ενέργειας, έναντι 45,5% το α' εξάμηνο 2014. Σημειώνεται ότι, οι δαπάνες για αγορές ενέργειας το α' εξάμηνο του 2015 απορρόφησαν το 25% των συνολικών εσόδων έναντι 23,5% το α' εξάμηνο του 2014. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές απορρόφησαν το 10,9% των συνολικών εσόδων από 8,8% πέρυσι. Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία μειώθηκε σε 15,1% έναντι 16,2%.



## ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το α' εξάμηνο 2015 παρέμειναν ουσιαστικά σταθερές σε € 256,6 εκατ. έναντι € 255,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2014, ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων ανήλθαν σε 8,8% από 9%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 24,7 εκατ. και € 32 εκατ. το α' εξάμηνο 2015 και το α' εξάμηνο 2014 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν σημαντικό μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 8% και για τις δύο περιόδους.





## Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.741,3 εκατ., μειωμένο κατά € 165,3 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2014 (€ 4.906,6 εκατ.). ενώ σε σχέση με την 31.12.2014 (4.991,9 εκατ.) ήταν μειωμένο κατά € 250,6 εκατ.
- Το α΄ εξάμηνο του 2015 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 43,3 εκατ.
- Επιπλέον, το α΄ εξάμηνο 2015, προχωρήσαμε στην άντληση βραχυπρόθεσμης χρηματοδότησης συνολικού ποσού € 50 εκατ.



# **Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων**

## **Προτεραιότητες - Προοπτικές**

**Εμμανουήλ Παναγιωτάκης**  
**Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος**





## Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

- ❑ Το α' εξάμηνο του 2015 τα έσοδα του Ομίλου ΔΕΗ ενισχύθηκαν κατά 2,8% και διαμορφώθηκαν σε € 2.913 εκατ. λόγω της αυξημένης ζήτησης κατά τη διάρκεια του α' τριμήνου του έτους.
- ❑ Στο β' τρίμηνο η ζήτηση κυμάνθηκε στα ίδια περίπου επίπεδα με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.
- ❑ Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) το α' εξάμηνο του 2015, χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, είναι αυξημένη κατά € 148 εκατ.
- ❑ Η βελτίωση της κερδοφορίας οφείλεται κυρίως στην αυξημένη υδροηλεκτρική παραγωγή και στις μειωμένες τιμές καυσίμων και αγορών ενέργειας.
- ❑ Στη βελτίωση της κερδοφορίας συνεχίζει να συνεισφέρει η μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας, η οποία σε επίπεδο εξαμήνου είναι μειωμένη κατά € 20 εκατ.
- ❑ Αρνητική επίδραση είχε η αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς πελάτες.



## Είσπραξη Ληξιπρόθεσμων Απαιτήσεων

- Η επιβολή περιορισμών στην κίνηση κεφαλαίων προκάλεσε δυσχέρειες στην απόδοση των δράσεων βελτίωσης εισπραξιμότητας και επέτεινε τη δυσκολία των πελατών μας στην πληρωμή των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας, με αποτέλεσμα την περαιτέρω αύξηση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
- Σε συνάρτηση με την ομαλοποίηση της κατάστασης, εντείνουμε τις δράσεις βελτίωσης της εισπραξιμότητας με την προσδοκία ότι θα έχουμε θετικά αποτελέσματα στο εγγύς μέλλον.



Αξιοποίηση του νέου  
εμπορικού  
πληροφοριακού  
συστήματος για τον  
εντοπισμό κακοπληρωτών  
με δυνατότητα πληρωμής

Ενεργοποίηση  
δικηγορικών γραφείων

Επιβράβευση συνεπών  
καταναλωτών



## Πρόσφατες Λειτουργικές Εξελίξεις

### Νέα λιγνιτική μονάδα Πτολεμαΐδα V (660 MW)

- Στις 1.7.2015 εκδόθηκε η άδεια δόμησης για την κατασκευή της νέας Μονάδας V στην Πτολεμαΐδα (ισχύος 660 MW).
- Σε συνέχεια της έκδοσης της άδειας δόμησης, προβλέπεται πληρωμή προκαταβολής ύψους € 200 εκατ., προκειμένου να ξεκινήσει σύντομα η κατασκευή του έργου. Η χρηματοδότηση της προκαταβολής αυτής είναι ήδη διασφαλισμένη.
- Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 1,4 δισ., μέρος του οποίου θα χρηματοδοτηθεί από Ομολογιακό Δάνειο ύψους € 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και κάλυψη από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler - Hermes.

### ΑΔΜΗΕ Σύνδεση «Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Ν. Εύβοιας»

- Στις 24.7.2015 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη - Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Ν. Εύβοιας».
- Το κόστος του έργου ανήλθε σε € 80 εκατ. περίπου και με τη λειτουργία του αναμένεται να αξιοποιηθούν σημαντικές επενδύσεις σε ΑΠΕ.



# Βασικές υποχρεώσεις που απορρέουν για την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας από την Συμφωνία Χρηματοδότησης της Ελλάδας (1/2)

Έως τον Σεπτέμβριο του 2015:

- Εφαρμογή προσωρινού και μόνιμου συστήματος πληρωμών δυναμικότητας
- Τροποποίηση κανόνων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό τους κόστος
- Θέσπιση κανόνων για συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας
- Εφαρμογή διακοπτόμενων συμβάσεων
- Αναθεώρηση τιμολογίων ΔΕΗ βάσει του κόστους - Αντικατάσταση έκπτωσης 20% για πελάτες Υψηλής Τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη τα καταναλωτικά χαρακτηριστικά των πελατών που επηρεάζουν το κόστος.
- Σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020.

***Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η εφαρμογή των δημοπρασιών τύπου ΝΟΜΕ, θα πρέπει να διασφαλίζει την κάλυψη κατ' ελάχιστον του πλήρους κόστους παραγωγής της, όπως έχει συμβεί σε άλλες ανάλογες περιπτώσεις διεθνώς (π.χ. με το ΝΟΜΕ στη Γαλλία) και την μεταφορά του όποιου πλεονάσματος στον τελικό καταναλωτή.***



# Βασικές υποχρεώσεις που απορρέουν για την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας από την Συμφωνία Χρηματοδότησης της Ελλάδας (2/2)

## Έως τον Οκτώβριο του 2015:

- Συμφωνία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για το σύστημα δημοπρασιών NOME. Σε αντίθετη περίπτωση, συμφωνία για διαρθρωτικά μέτρα που θα οδηγήσουν στο ίδιο αποτέλεσμα σχετικά με τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα. Σε κάθε περίπτωση, έως το 2020 καμία επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει, άμεσα ή έμμεσα, πάνω από το 50% της συνολικής ενέργειας που παράγεται και εισάγεται στην Ελλάδα.
- Λήψη μη αναστρέψιμων μέτρων (συμπεριλαμβανομένης της ανακοίνωσης της ημερομηνίας για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών) για την ιδιωτικοποίηση του ΑΔΜΗΕ, εκτός αν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα όσον αφορά τον ανταγωνισμό και τις προοπτικές επενδύσεων, σύμφωνα με τις βέλτιστες ευρωπαϊκές πρακτικές και σε συμφωνία με τους θεσμούς για την επίτευξη πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ.

## Έως τον Δεκέμβριο του 2015:

- Έγκριση νέου πλαισίου για τη στήριξη των ΑΠΕ, με διατήρηση της οικονομικής βιωσιμότητας

## Έως τον Δεκέμβριο του 2017:

- Εφαρμογή του οδικού χάρτη για συμμόρφωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με το μοντέλο στόχο της ΕΕ. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017.



## Προοπτικές για το 2015

Για το 2015, με παραδοχές \$ 50/bbl για την τιμή του πετρελαίου Brent, 1,11 για την ισοτιμία €/€ και € 8,5/τόνο για την τιμή των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, για το διάστημα Ιουλίου – Δεκεμβρίου 2015, τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

- Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας : € 5,6 δισ.
- Συνολικά Έσοδα : € 5,8 δισ.
- Περιθώριο EBITDA : 19,5% - 20,5%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από 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 στο νομοθετικό, ρυθμιστικό και δημοσιονομικό πλαίσιο και από την εξέλιξη των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.



# Ανάθεση Καθηκόντων

## Ανάθεση Γενικού Διευθυντή

- Στις 10 Ιουλίου 2015, ανατέθηκε στην κυρία Όλγα Κουρίδου η θέση της Γενικής Διευθύντριας Ορυχείων.
- Η νέα Γενική Διευθύντρια διαθέτει 25ετή εμπειρία στη λειτουργία των Ορυχείων, καθώς κατείχε διάφορες θέσεις ευθύνης στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, ενώ έχει διατελέσει και Διευθύντρια στο εν λόγω Λιγνιτικό Κέντρο, το οποίο αποτελεί τη μεγαλύτερη Επιχειρησιακή μονάδα της ΔΕΗ.



## 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 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.*