



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2015

Αθήνα, 27 Νοεμβρίου 2015



Οικονομικά Αποτελέσματα
Γεώργιος Αγγελόπουλος,
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Προτεραιότητες – Προοπτικές
Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Οικονομικά Αποτελέσματα

1/1/2015 – 30/9/2015

Γεώργιος Αγγελόπουλος
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Εννέαμηνο 2015 / Εννέαμηνο 2014

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Εννέαμηνο 2015	Εννέαμηνο 2014	Δ	Δ%	
Κύκλος Εργασιών	4.452,0	4.423,4	28,6	0,6	
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	4.320,5	4.287,0	33,5	0,8	
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	4.316,4	4.286,5	30,0	0,7	
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	37.665	37.145	520	1,4	
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	37.606	37.138	468	1,3	
Λοιπά έσοδα	131,5	136,4	(4,9)	(3,6)	
Δαπάνη Μισθοδοσίας	658,1	681,5	(23,4)	(3,4)	
Υγρά Καύσιμα	483,6	617,2	(133,6)	(21,6)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	118,6	113,3	5,3	4,7
Φυσικό Αέριο	208,5	273,1	(64,6)	(23,7)	
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	32,2	39,8	(7,6)	(19,0)
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	183,4	164,8	18,6	11,3	
Αγορές Ενέργειας	971,7	1.093,7	(122,0)	(11,2)	
	<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	0,0	16,5	(16,5)	(100,0)
	<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	0,0	134,4	(134,4)	(100,0)
	<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	22,3	28,2	(5,9)	(20,9)
	<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	17,5	18,3	(0,8)	(4,4)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	29,7	34,6	(4,9)	(14,2)	
Λοιπές Δαπάνες ^(*)	371,6	362,9	8,7	2,4	
Προβλέψεις	690,7	304,1	386,6	127,1	
ΕΒΙΤΔΑ	773,4	794,4	(21,0)	(2,6)	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)	17,4%	18,0%			
Αποσβέσεις ^(**)	559,0	448,0	111,0	24,8	
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	151,8	165,6	(13,8)	(8,3)	
	<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	201,6	209,8	(8,2)	(3,9)
	<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	49,8	44,2	5,6	12,7
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	63,3	179,5	(116,2)	(64,7)	

(*) Χωρίς τις εφάπαξ θετικές επιπτώσεις που σχετίζονται με την αναδρομική έκπτωση της τιμής του Φυσικού Αερίου, οι λοιπές δαπάνες θα ήταν μειωμένες κατά €14.5 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 (ΕΒΙΤΔΑ) το εννέαμηνο 2015 είναι μειωμένα κατά € 21 εκατ. (-2,6%) σε σχέση με το εννέαμηνο 2014, με το περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ να διαμορφώνεται σε 17,4%, έναντι 18% το εννέαμηνο 2014.



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Γ' τρίμηνο 2015 / Γ' τρίμηνο 2014

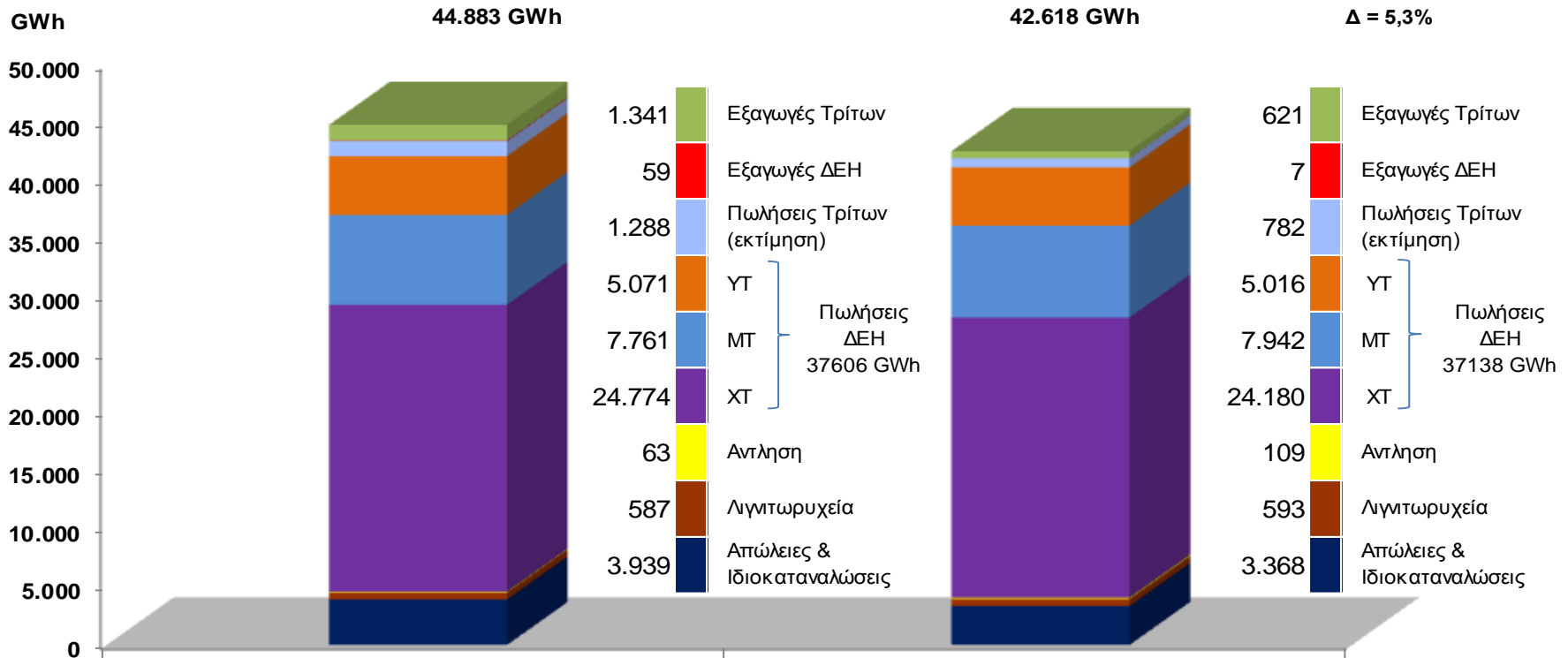
ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Γ' τρίμηνο 2015	Γ' τρίμηνο 2014	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.538,7	1.589,8	(51,1)	(3,2)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.492,4	1.540,2	(47,8)	(3,1)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	1.489,1	1.539,8	(50,6)	(3,3)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	13.255	13.650	-395	-2,9
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	13.217	13.645	-428	-3,1
Λοιπά έσοδα	46,3	49,6	(3,3)	(6,7)
Δαπάνη Μισθοδοσίας	218,5	221,8	(3,3)	(1,5)
Υγρά Καύσιμα	203,2	272,9	(69,7)	(25,5)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	55,1	53,6	1,5	2,9
Φυσικό Αέριο	101,6	99,6	2,0	2,0
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	16,2	14,3	2,0	13,7
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	76,2	60,0	16,2	27,0
Αγορές Ενέργειας	245,8	425,8	(180,0)	(42,3)
<i>Κάλυψη μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής</i>	0,0	-3,2	3,2	(100,0)
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	-43,4	48,7	(92,1)	(189,1)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	3,9	5,0	(1,1)	(22,0)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	7,2	4,6	2,6	56,5
Ειδικό τέλος λιγνίτη	11,8	11,5	0,3	2,6
Λοιπές Δαπάνες	141,1	158,1	(17,0)	(10,8)
Προβλέψεις	374,0	55,0	319,0	580,0
EBITDA	132,6	246,7	(114,1)	(46,3)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	8,6%	15,5%		
Αποσβέσεις ^(*)	182,8	151,4	31,4	20,7
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	51,1	58,5	(7,4)	(12,6)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	65,1	69,5	(4,4)	(6,3)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	14,0	11,0	3,0	27,2
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	-101,7	36,9	(138,6)	(375,6)

(*) 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 γ' τρίμηνο 2015 είναι μειωμένα κατά € 114,1 εκατ. (-46,3%) σε σχέση με το γ' τρίμηνο 2014, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 8,6%, έναντι 15,5% το γ' τρίμηνο 2014.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Εννεάμηνο 2015 / Εννεάμηνο 2014



Εννεάμηνο 2015

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	37.606 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	96,7%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	59 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	4,2%

Εννεάμηνο 2014

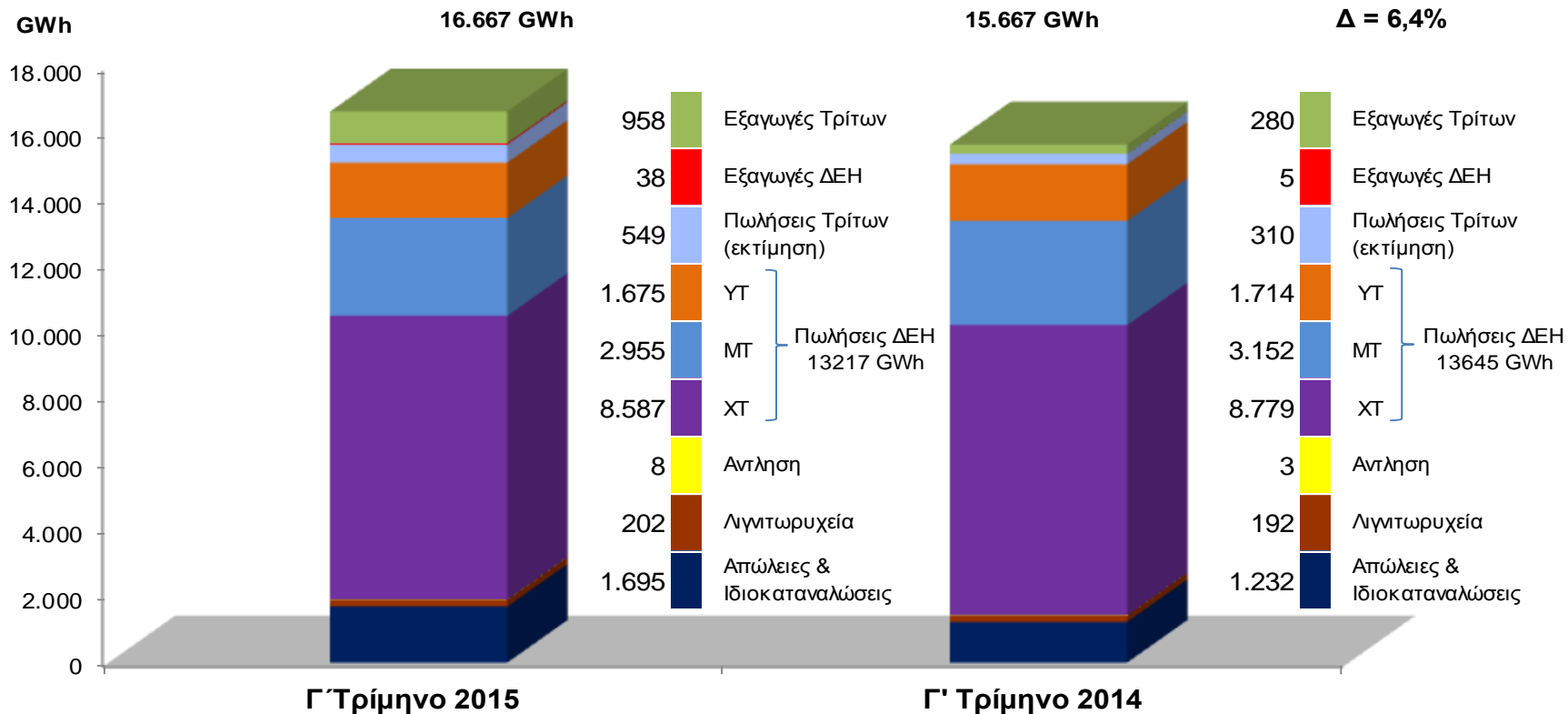
Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	37.138 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	97,9%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	7 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	1,1%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση κατά 3,7% (1.539 GWh). Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, αυξήθηκαν κατά 1,3% (468 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μέσου μεριδίου αγοράς κατά 1,2 ποσοστιαίες μονάδες.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Γ' τρίμηνο 2015 / Γ' τρίμηνο 2014



Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	13.217 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	96,0%

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	13.645 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	97,8%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	38 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	3,8%

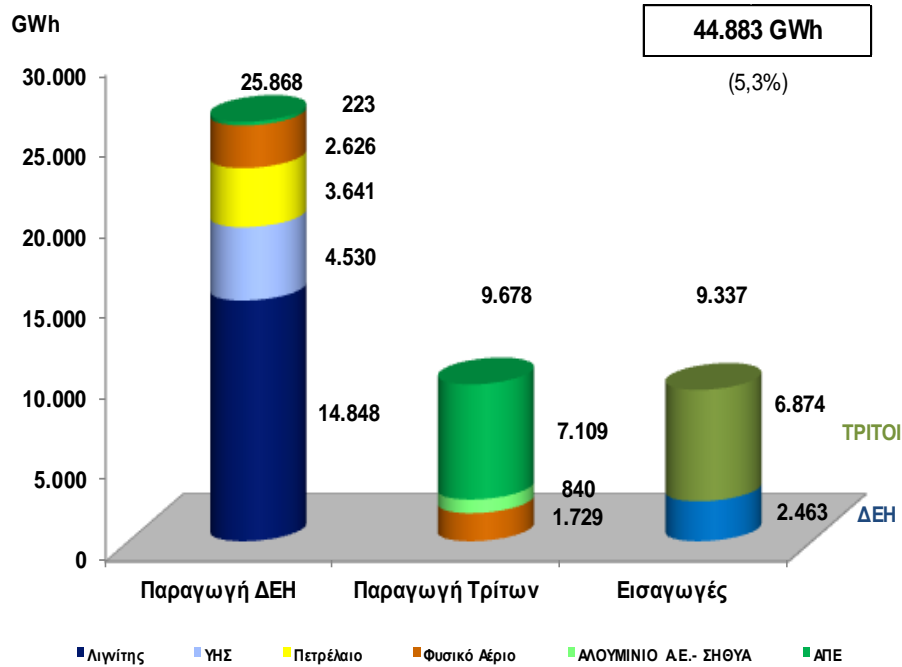
Εξαγωγές ΔΕΗ :	5 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	1,8%

Το γ' τρίμηνο 2015 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση κατά 1,8% (284 GWh) σε σχέση με το γ' τρίμηνο 2014. Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 3,1% (-428 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μέσου μεριδίου αγοράς κατά 1,8 ποσοστιαίες μονάδες.

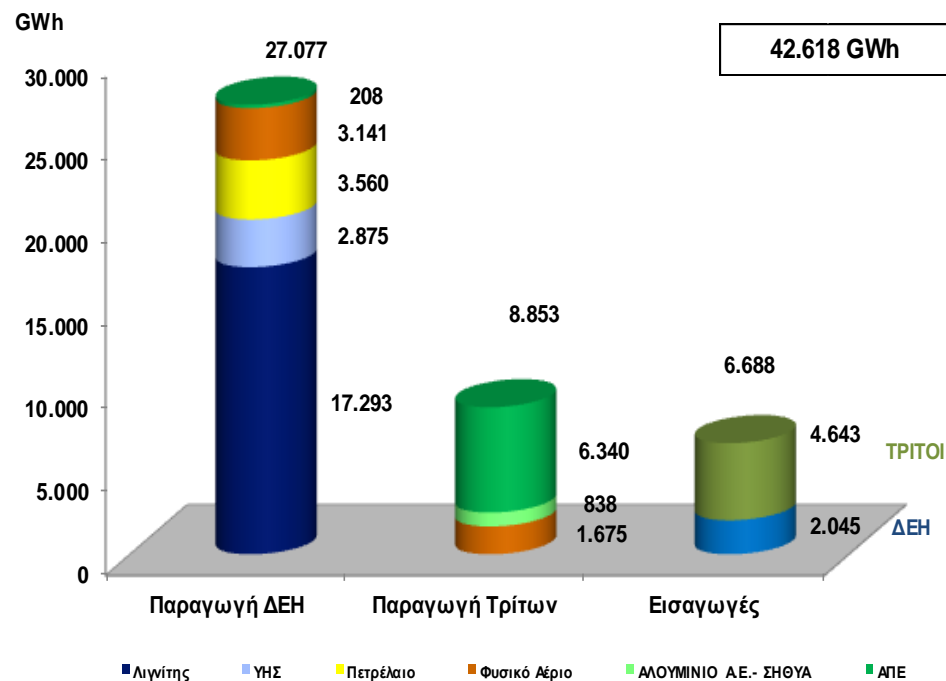


Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Εννέαμηνο 2015 / Εννέαμηνο 2014

Εννέαμηνο 2015



Εννέαμηνο 2014



Παραγωγή ΔΕΗ 25.868 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.463 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής 72,8%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών 26,4%

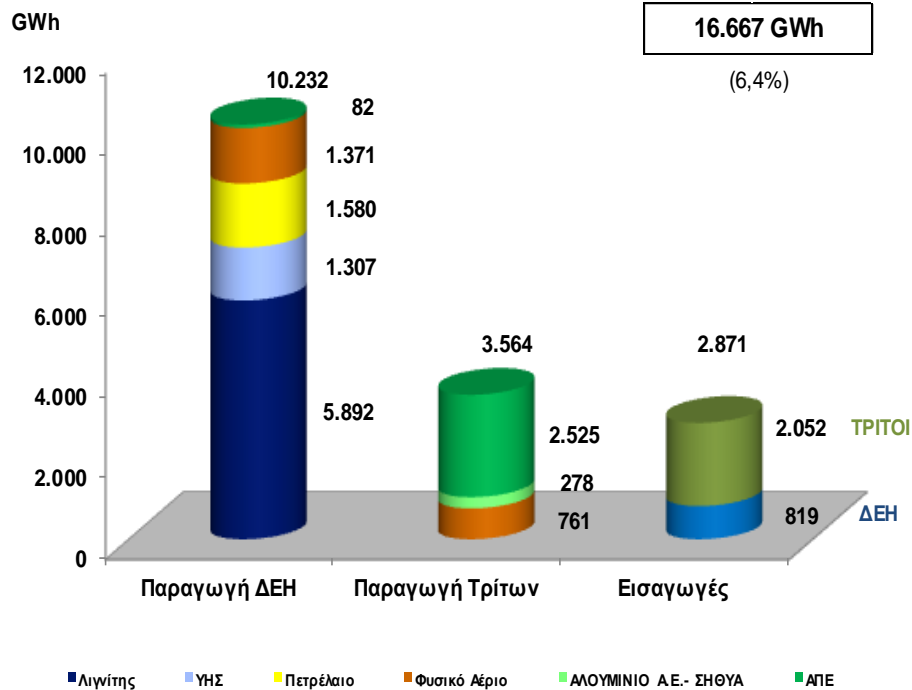
Παραγωγή ΔΕΗ 27.077 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 2.045 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής 75,4%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών 30,6%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 63,1% της συνολικής ζήτησης το εννέαμηνο 2015 (60,7% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το εννέαμηνο 2014 ήταν 68,3% (66,4% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

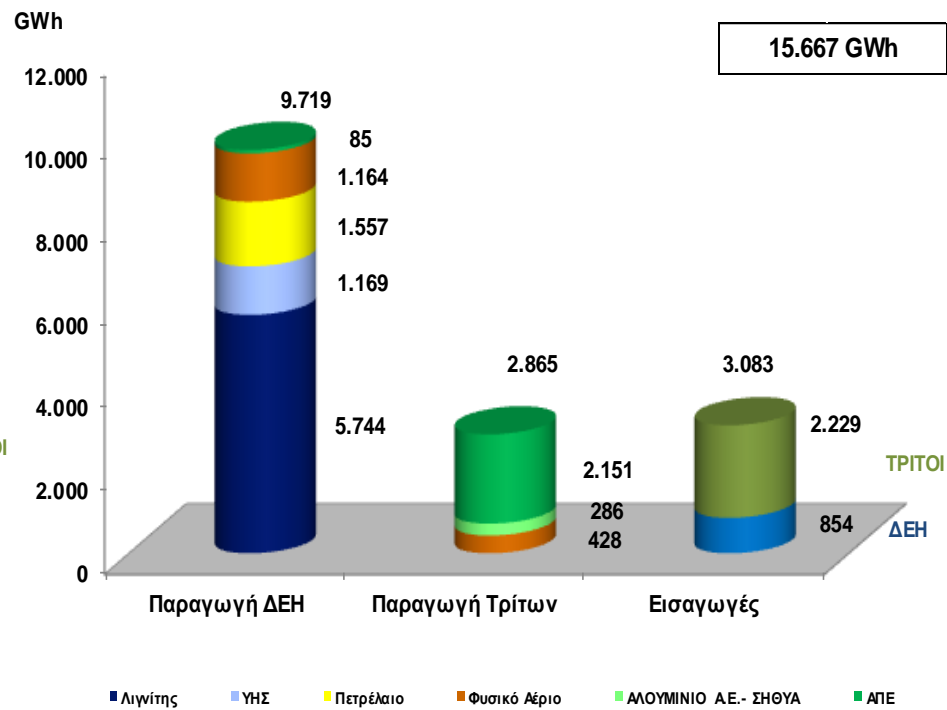


Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Γ' τρίμηνο 2015 / Γ' τρίμηνο 2014

Γ' Τρίμηνο 2015



Γ' Τρίμηνο 2014



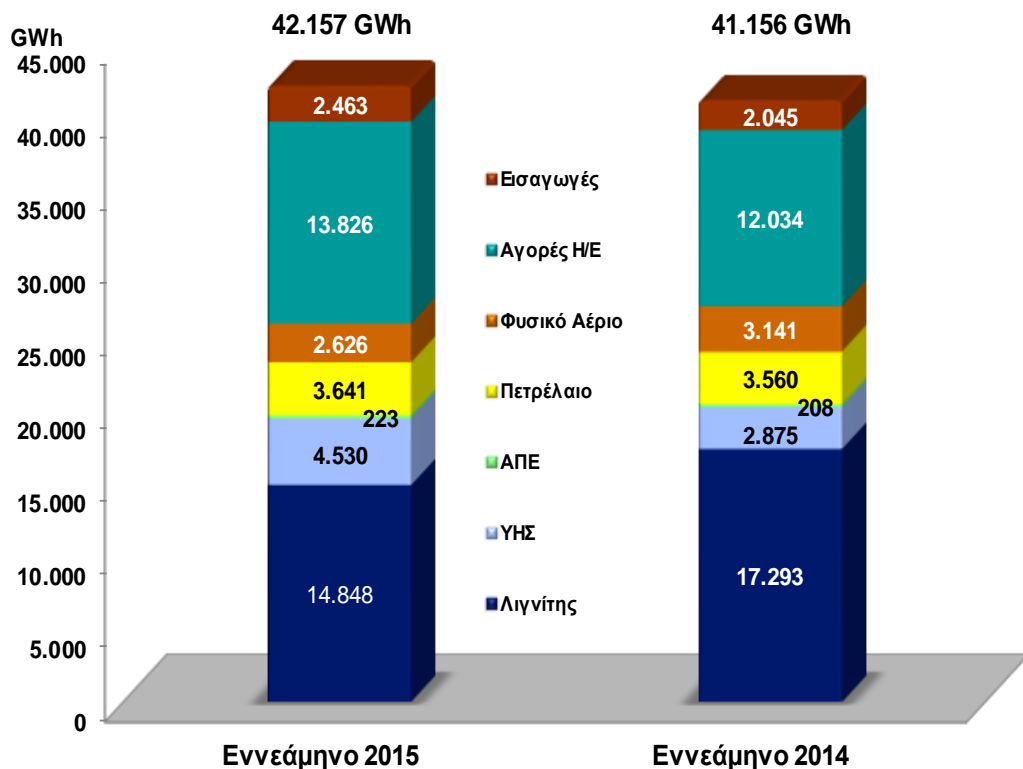
Παραγωγή ΔΕΗ	10.232 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	819 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	74,2%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	28,5%

Παραγωγή ΔΕΗ	9.719 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	854 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	77,2%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	27,7%

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 63,3% της συνολικής ζήτησης το γ' τρίμηνο 2015 (63,7% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το γ' τρίμηνο 2014 ήταν 67,5% (65% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Εννεάμηνο 2015 / Εννεάμηνο 2014



	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		1.001	2,4%	Εννεάμηνο 2015	Εννεάμηνο 2014
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	418	20,4%	5,8%	5,0%
	Αγορές Η/Ε	1.792	14,9%	32,8%	29,2%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	-515	-16,4%	6,2%	7,6%
	Πετρέλαιο	81	2,3%	8,6%	8,7%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	15	7,2%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	1.655	57,6%	10,7%	7,0%
	Λιγνίτης	-2.445	-14,1%	35,2%	42,0%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			38,6%	34,2%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			14,9%	16,3%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			46,5%	49,5%

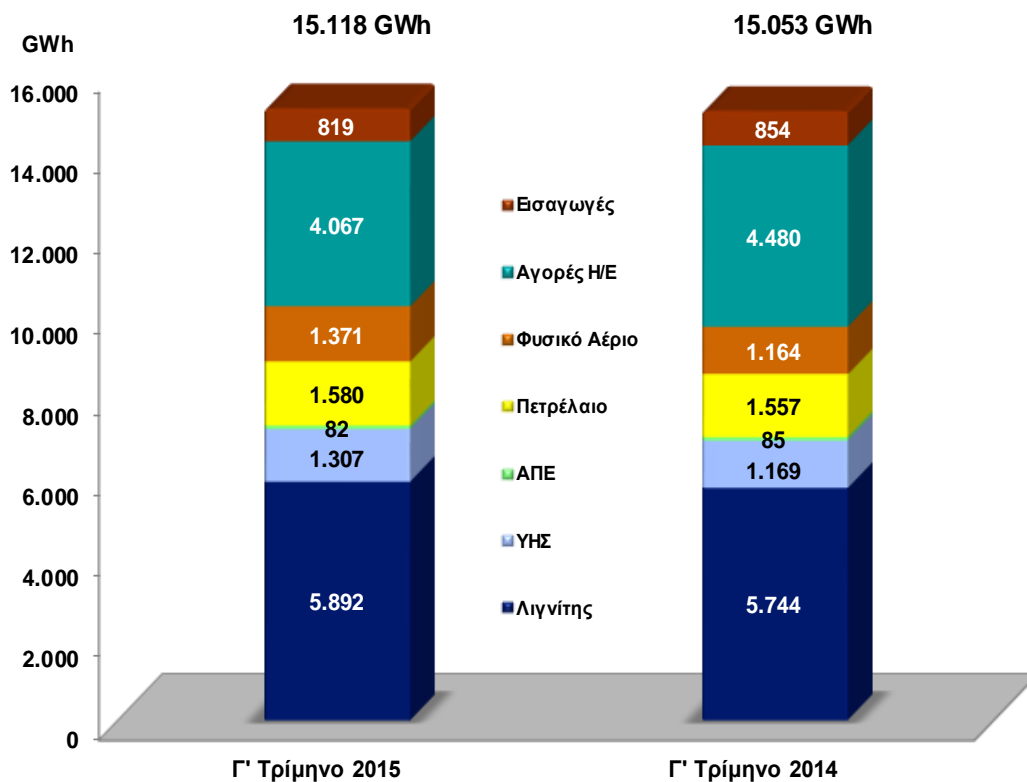
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το εννεάμηνο 2015 μειώθηκε κατά 14,1% (-2.445 GWh) σε σχέση με το εννεάμηνο 2014. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 35,2% έναντι 42% το εννεάμηνο 2014.

Η παραγωγή από φυσικό αέριο το εννεάμηνο 2015 μειώθηκε κατά 16,4% στις 2.626 GWh.

Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 14,9% (1.792 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε σημαντικά στις 4.530 GWh από 2.875 GWh το εννεάμηνο 2014.



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

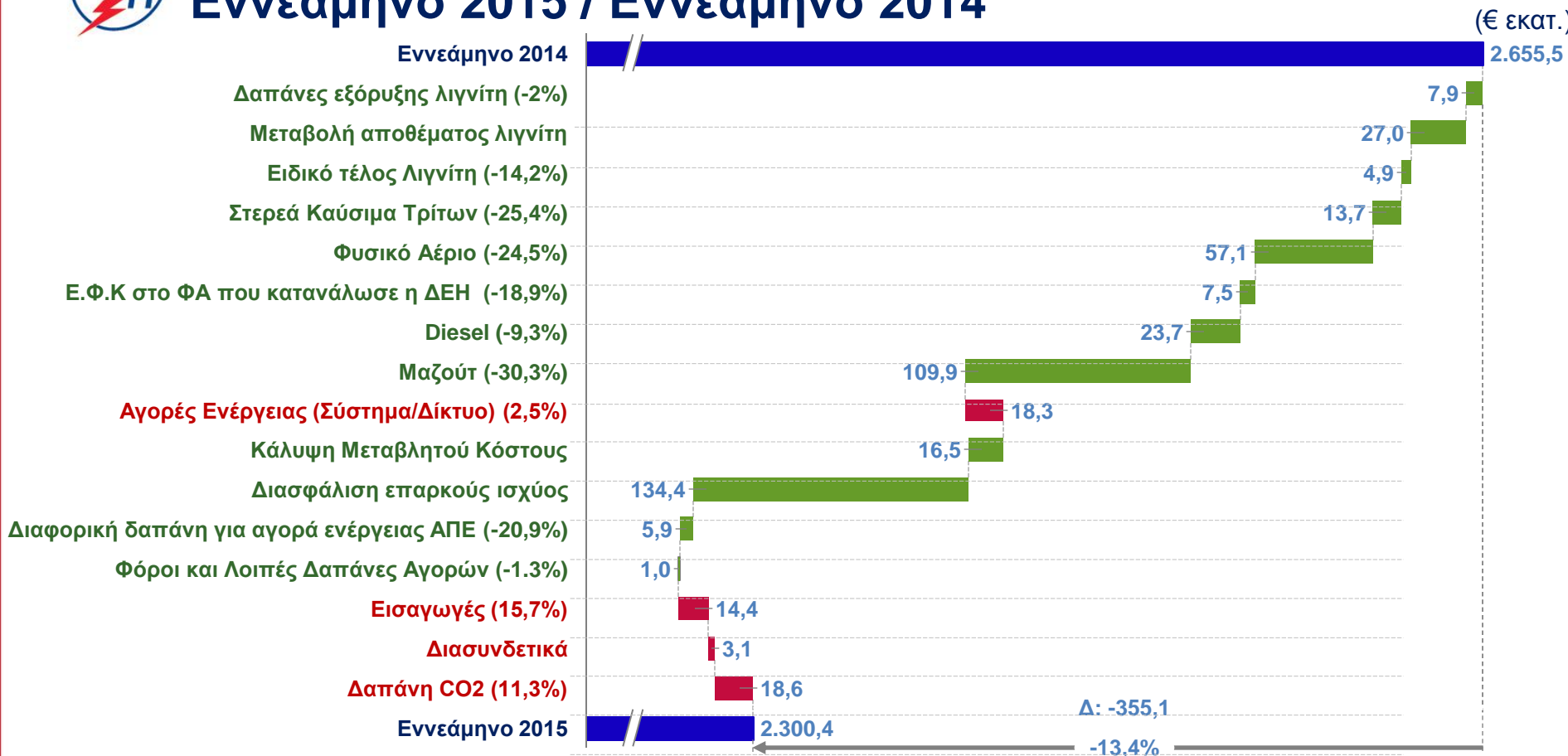


	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		65	0,4%	Γ' Τρίμηνο 2015	Γ' Τρίμηνο 2014
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	-35	-4,1%	5,4%	5,7%
	Αγορές Η/Ε	-413	-9,2%	26,9%	29,8%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	207	17,8%	9,1%	7,7%
	Πετρέλαιο	23	1,5%	10,5%	10,3%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	-3	-3,5%	0,5%	0,6%
	ΥΗΣ	138	11,8%	8,6%	7,8%
	Λιγνίτης	148	2,6%	39,0%	38,2%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			32,3%	35,4%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			19,5%	18,1%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			48,2%	46,5%

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το γ' τρίμηνο 2015 αυξήθηκε κατά 2,6% (148 GWh) σε σχέση με το γ' τρίμηνο 2014. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ αυξήθηκε σε 39% έναντι 38,2% το γ' τρίμηνο 2014. Η παραγωγή από φυσικό αέριο το γ' τρίμηνο 2015 αυξήθηκε κατά 17,8% (207 GWh). Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκαν κατά 9,2% (413 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή αυξήθηκε στις 1.307 GWh από 1.169 GWh το γ' τρίμηνο 2014.



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος Εννεάμηνο 2015 / Εννεάμηνο 2014

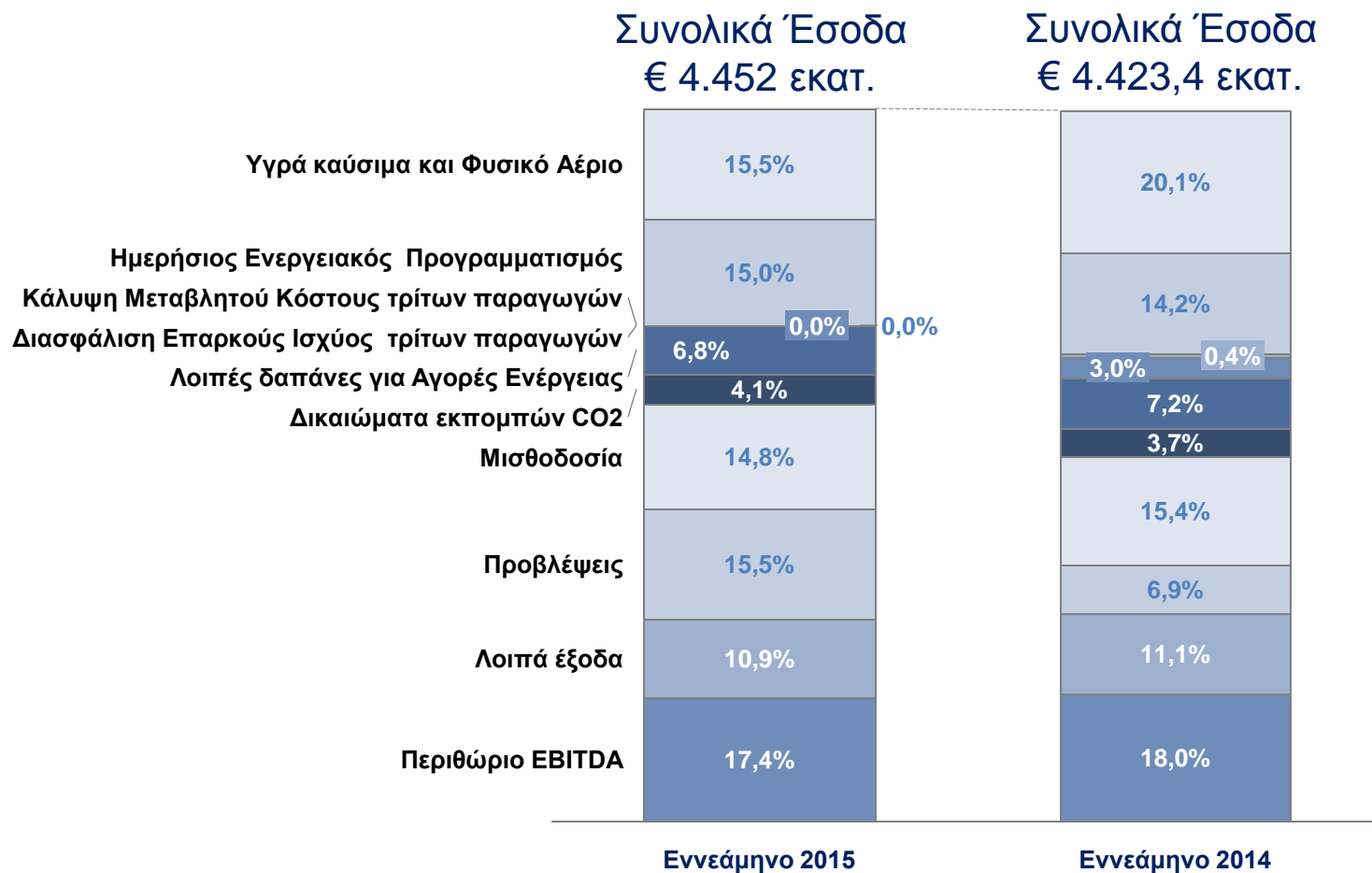


Η συνολική δαπάνη ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 355,1 εκατ. (-13,4%), κυρίως λόγω της μείωσης της δαπάνης για φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα κατά € 198,2 εκατ., όπως επίσης και λόγω των μειωμένης δαπάνης για διασφάλιση επαρκούς ισχύος και κάλυψη μεταβλητού κόστους τρίτων παραγωγών (€ 150,9 εκατ.) που σε κάποιο βαθμό αντισταθμίστηκαν από τις αυξημένες δαπάνες για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο (€ 18,3 εκατ.), για εισαγωγές (€ 17,5 εκατ) και για δικαιώματα εκπομπών CO₂ (€ 18,6 εκατ.).

	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	192,0
Επίδραση Ποσοτήτων :	7,1
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους:	16,5
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	134,4
Διαφορική Δαπάνη για Αγορά Ενέργειας ΑΠΕ:	5,9
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	4,9
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ:	7,5
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	1,0
Σύνολο:	355,1



Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (Εννεάμηνο 2015 / Εννεάμηνο 2014)

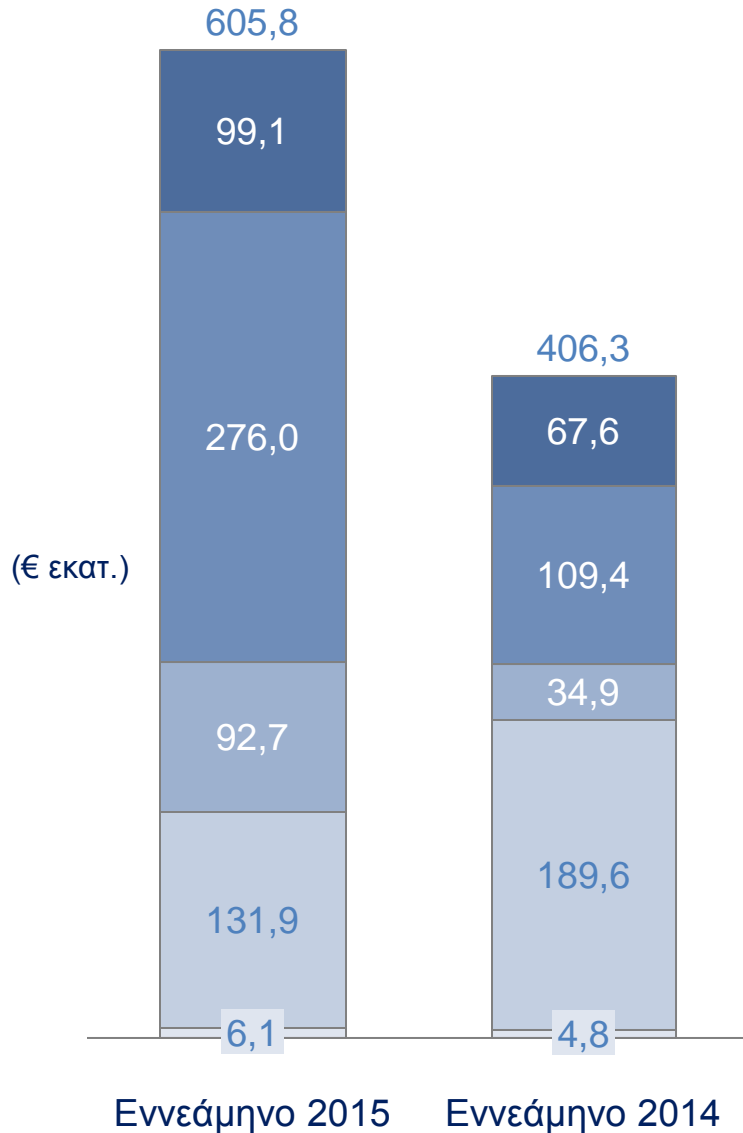


Το εννεάμηνο του 2015, το 41,4% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 48,6% το εννεάμηνο 2014. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές απορρόφησαν το 15,5% των συνολικών εσόδων από 6,9% πέρυσι.

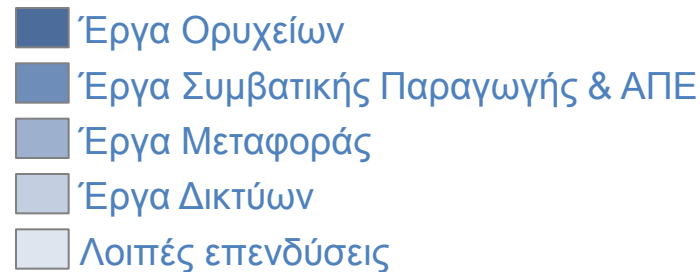
Το ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία μειώθηκε σε 14,8% έναντι 15,4% πέρυσι.



ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το εννεάμηνο 2015 αυξήθηκαν σε € 605,8 εκατ. έναντι € 406,3 εκατ. το εννεάμηνο 2014, ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων ανήλθαν σε 13,6% από 9,2%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 36,8 εκατ. και € 51,3 εκατ. το εννεάμηνο 2015 και το εννεάμηνο 2014 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώνονται σε 12,9% και 8,1% αντίστοιχα.





Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.978,2 εκατ., αυξημένο κατά € 10,9 εκατ. σε σχέση με την 30.9.2014 (€ 4.967,3 εκατ.). ενώ σε σχέση με την 31.12.2014 (4.991,9 εκατ.) ήταν μειωμένο κατά € 13,7 εκατ.
- Το εννεάμηνο του 2015 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 177 εκατ.
- Επιπλέον, το εννεάμηνο 2015, προχωρήσαμε στην άντληση € 85 εκατ. (€ 35 εκατ. από την ΕΤΕπ και βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση συνολικού ποσού € 50 εκατ.).



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

Προτεραιότητες - Προοπτικές

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

- ❑ Τα αποτελέσματα του γ' τριμήνου 2015 επιβαρύνθηκαν με σημαντική αύξηση των επισφαλειών από πελάτες, οι οποίες διαμορφώθηκαν σε € 359,4 εκατ.
- ❑ Το γεγονός αυτό, παρά τη μείωση των τιμών πετρελαίου και φυσικού αερίου και των αντίστοιχων δαπανών, οδήγησε τον Όμιλο ΔΕΗ σε ζημίες ύψους € 101,7 εκατ.
- ❑ Σε επίπεδο εννεαμήνου, ο Όμιλος παραμένει κερδοφόρος. Το EBITDA του Ομίλου διαμορφώνεται σε € 773,4 εκατ. έναντι € 794,4 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2014, ενώ τα κέρδη προ φόρων διαμορφώνονται σε € 63,3 εκατ. και προκύπτουν κυρίως από τις δραστηριότητες των δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.



Πρόσφατες Λειτουργικές Εξελίξεις

Νέα λιγνιτική μονάδα Πτολεμαΐδα V (660 MW)

- Σε συνέχεια της έκδοσης της άδειας δόμησης τον Ιούλιο του 2015 και την παροχή από τον ανάδοχο κατασκευής του έργου της απαιτούμενης εγγυητικής επιστολής, κατατέθηκε από τη ΔΕΗ προκαταβολή ύψους € 200 εκατ., εκκινώντας την κατασκευή του έργου.
- Η νέα μονάδα αναμένεται να λειτουργήσει στις αρχές του 2020.
- Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 1,4 δισ., μέρος του οποίου θα χρηματοδοτηθεί από Δάνειο ύψους € 739 εκατ. από κοινοπραξία ξένων τραπεζών στο οποίο ηγείται η KfW και το οποίο έχει την κάλυψη από Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων.

Νέα εμπορική πολιτική για πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης

- Νέο Εταιρικό Τιμολόγιο
Η ΔΕΗ δημιούργησε ένα νέο Εταιρικό Τιμολόγιο για μεγάλου μεγέθους επιχειρήσεις και Ομίλους, με εφαρμογή από 1^{ης} Σεπτεμβρίου 2015.
- Πελάτες Μέσης Τάσης
Επέκταση των ιδιαίτερα ανταγωνιστικών τιμολογίων που αφορούν μεγάλες εμπορικές και βιομηχανικές επιχειρήσεις με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 13GWh και σε πελάτες με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 10GWh, καθώς και μείωση των βιομηχανικών και εμπορικών τιμολογίων με εφαρμογή από 1^{ης} Οκτωβρίου 2015.
Πελάτες Χαμηλής Τάσης
Μείωση του τιμολογίου για τους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες με ισχύ μεγαλύτερη από 25KVA με εφαρμογή από 1^{ης} Οκτωβρίου 2015.
Επιβράβευση συνεπών πελατών
Πρόγραμμα ανταμοιβής για οικιακούς πελάτες οι οποίοι πληρώνουν στο σύνολο και έγκαιρα τους λογαριασμούς τους κατά τη διάρκεια του 2015, με επιστροφή του διπλάσιου της αξίας της πάγιας χρέωσης στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς του 2016. Το συνολικό ποσό του προγράμματος ανταμοιβής εκτιμάται σε περίπου € 30 εκατ.

Το συνολικό κόστος της νέας εμπορικής και τιμολογιακής πολιτικής εκτιμάται σε € 80 εκατ.



Σημαντικές διακρίσεις της ΔΕΗ

Υγιεινή & Ασφάλεια – Βιώσιμη ανάπτυξη

- Πέντε σημαντικές διακρίσεις απέσπασε η ΔΕΗ Α.Ε. στο διαγωνισμό Health & Safety Awards τον Σεπτέμβριο του 2015. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ απέσπασε:
 - Χρυσό βραβείο στην κατηγορία «Βελτίωση Απόδοσης Συστήματος Υγείας & Ασφάλειας».
 - Χρυσό βραβείο στην κατηγορία «Εκτίμηση Κινδύνων για την Υγεία»
 - Χρυσό βραβείο στην κατηγορία «Προγράμματα Υποστήριξης Εργαζομένων»
 - Ασημένιο βραβείο στην κατηγορία «Προσδιορισμός Νέων Κινδύνων»
 - Τη διάκριση «Highly Commended» του επιχειρηματικού κλάδου «Natural Resources & Mining» (Ορυχεία & Εξόρυξη)
- Τα πέντε αυτά βραβεία αναδεικνύουν με τον καλύτερο τρόπο ότι ο σεβασμός στον Άνθρωπο, την Κοινωνία και το Περιβάλλον αποτελούν βασικό στρατηγικό στόχο και ακρογωνιαίο λίθο της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης της Επιχείρησης.

Εταιρική Υπευθυνότητα – Διαχείριση Φυσικών Πόρων

- Σημαντικές διακρίσεις απέσπασε η ΔΕΗ στα νεοσύστατα Hellenic Responsible Business Awards στις κατηγορίες:
 - Εταιρική Υπευθυνότητα, για την υποστήριξη σειράς αθλητικών εκδηλώσεων, σε περιοχές άρρηκτα συνδεδεμένες με τις παραγωγικές δραστηριότητες της.
 - Επενδύσεις σε έργα που διασφαλίζουν βιώσιμη οικονομική και περιβαλλοντική ανάπτυξη για τη χώρα (π.χ. δημιουργία του Υδροηλεκτρικό Σταθμού του Ιλαρίωνα).



Πρόσφατες Χρηματοοικονομικές εξελίξεις

Χρηματοδότηση από ΕΤΕπ – Έργα Παραγωγής σε μη διασυνδεδεμένα νησιά

- Τον Νοέμβριο, η ΔΕΗ υπέγραψε με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) τη δεύτερη δανειακή σύμβαση ύψους € 110 εκατ., στο πλαίσιο συνολικής εγκεκριμένης χρηματοδότησης ύψους € 190 εκατ. Η πρώτη δανειακή σύμβαση ύψους € 80 εκατ. είχε υπογραφεί τον Δεκέμβριο του 2014.
- Η χρηματοδότηση αφορά επενδύσεις σε έργα παραγωγής σε 18 μη διασυνδεδεμένα νησιά, συμπεριλαμβανομένου του νέου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρόδο καθαρής ισχύος 115 MW και στοχεύει στη διασφάλιση του αξιόπιστου ενεργειακού εφοδιασμού των νησιών αυτών 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.

Χρηματοδότηση από ΕΤΕπ – Έργα Μεταφοράς

- Τον Νοέμβριο, ο ΑΔΜΗΕ υπέγραψε δύο δανειακές συμβάσεις:
 - € 70 εκατ. (από μία συνολική εγκεκριμένη γραμμή χρηματοδότησης € 140 εκατ. – η πρώτη δανειακή σύμβαση € 70 εκατ. υπογράφηκε τον Σεπτέμβριο του 2014) για έργα μεταφοράς.
 - € 65 εκατ. (από μία συνολική εγκεκριμένη γραμμή χρηματοδότησης € 130 εκατ. – η πρώτη δανειακή σύμβαση € 65 εκατ. υπογράφηκε τον Σεπτέμβριο 2014) για την 1^η φάση του έργου Διασύνδεσης των Κυκλάδων.



Βασικά Ρυθμιστικά Θέματα

**Κύρια μέτρα για την
Αγορά Ηλεκτρικής
Ενέργειας που
απορρέουν από την
Συμφωνία
Χρηματοδότησης
της Ελλάδας και
που βρίσκονται σε
εξέλιξη**

- Εφαρμογή προσωρινού και μόνιμου συστήματος πληρωμών δυναμικότητας.
- Εισαγωγή μεταβατικού Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, έτσι ώστε να αποφεύγεται η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό τους 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.
- Ιδιωτικοποίηση του ΑΔΜΗΕ, εκτός αν προταθεί εναλλακτικό σχέδιο, με ισοδύναμα αποτελέσματα.



Ληξιπρόθεσμες οφειλές / Εισπραξιμότητα

- ❑ Ο βαθμός είσπραξης των οφειλών προς την ΔΕΗ είναι το πιο άμεσο και σοβαρό πρόβλημα για την Εταιρεία, και η αντιμετώπισή του αποτελεί κυρίαρχο στόχο. Για το σκοπό αυτό, εντείνουμε τις δράσεις μας έναντι όλων των οφειλετών μας, συμπεριλαμβανομένων των φορέων του Δημοσίου και της Κεντρικής Κυβέρνησης. Ήδη ως αποτέλεσμα της έντασης των προσπαθειών μας, σε συνδυασμό με τη χαλάρωση των περιοριστικών μέτρων στις τραπεζικές συναλλαγές, έχει αυξηθεί σημαντικά ο αριθμός των πελατών μας που κάνουν χρήση του συστήματος διευκολύνσεων που έχει θεσπίσει η Εταιρεία από τον παρελθόντα Ιούνιο και ιδιαίτερα το τελευταίο διάστημα ο ρυθμός των σχετικών διακανονισμών έχει σχεδόν διπλασιαστεί.
- ❑ Για τη βελτίωση της εισπραξιμότητας διατηρούμε συγκρατημένη αισιοδοξία, καθώς, κατά την εκτίμησή μας, ένα μεγάλο μέρος των οφειλετών μας είναι σε θέση να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του. Χαρακτηριστικά, από το σύνολο των 2,1 εκατ. πελατών Χαμηλής Τάσης που έχουν ληξιπρόθεσμες οφειλές, οι 250.000, δηλ. το 11,9% οφείλει περίπου το 45% της συνολικής οφειλής.
- ❑ Τα μέτρα επιβράβευσης των συνεπών πελατών, τα οποία θεσπίστηκαν τον Σεπτέμβριο αναμένεται να συμβάλουν θετικά στην εισπραξιμότητα. Ακόμη, στο αμέσως προσεχές διάστημα θα δοθεί η δυνατότητα εξόφλησης των λογαριασμών με πιστωτικές, χρεωστικές και προπληρωμένες κάρτες μέσω της ιστοσελίδας της ΔΕΗ ή μέσω συσκευών POS.
- ❑ Ευελπιστούμε ότι οι αρμόδιες αρχές σε ό,τι αφορά το ζήτημα της δυνατότητας αλλαγής προμηθευτή, θα προβούν στις δέουσες ρυθμίσεις ώστε αυτή να είναι δυνατή μόνο αφού έχουν τακτοποιηθεί οι υποχρεώσεις προς τον προηγούμενο. Αυτό θα συμβάλει στην αύξηση της εισπραξιμότητας, αλλά και στην εμπέδωση μιας συμπεριφοράς αρμόζουσας στον υγιή ανταγωνισμό.



Προοπτικές για το 2015

Για το σύνολο του έτους 2015, λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση των περιορισμών στις κινήσεις κεφαλαίων αλλά και τη γενικότερη οικονομική συγκυρία, το περιθώριο EBITDA εκτιμάται ότι θα μπορούσε να διαμορφωθεί σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την προηγούμενη εκτίμησή μας και συγκεκριμένα σε 17,5% - 18,5%, με εκτιμώμενα συνολικά έσοδα € 5,8 δισ. και έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας € 5,6 δισ.

Οι νέες εκτιμήσεις προκύπτουν από την εξέλιξη των προβλέψεων για επισφαλείς πελάτες το γ' τρίμηνο και βασίζονται σε παραδοχές για την τιμή πετρελαίου Brent \$46/bbl και για την ισοτιμία €/€ 1,07 το διάστημα Οκτωβρίου – Δεκεμβρίου 2015. Η τιμή δικαιωμάτων CO₂ ανέρχεται σε € 8,2/τόνο με βάση τις ήδη πραγματοποιηθείσες αγορές για το τέταρτο τρίμηνο.



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.