



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Οικονομικά Αποτελέσματα Α΄ εξαμήνου 2016

Αθήνα, 29 Σεπτεμβρίου 2016



Οικονομικά Αποτελέσματα
Γεώργιος Αγγελόπουλος,
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Προτεραιότητες – Προοπτικές
Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Οικονομικά Αποτελέσματα

1/1/2016 – 30/6/2016

Γεώργιος Αγγελόπουλος
Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών



Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα

Α' εξάμηνο 2016 / Α' εξάμηνο 2015

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Α' εξάμηνο 2016	Α' εξάμηνο 2015	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	2.664,5	2.913,3	(248,8)	(8,5)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.531,4	2.828,1	(296,7)	(10,5)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	2.530,2	2.827,3	(297,1)	(10,5)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	22.747	24.410	-1.663	-6,8
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	22.724	24.389	-1.665	-6,8
Λοιπά έσοδα	133,1	85,2	47,9	56,2
Δαπάνη Μισθοδοσίας	433,3	439,6	(6,3)	(1,4)
Υγρά Καύσιμα	199,6	280,4	(80,8)	(28,8)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	60,5	63,5	(3,0)	(4,7)
Φυσικό Αέριο	123,0	106,9	16,1	15,1
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	20,5	16,0	4,5	28,1
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	84,5	107,2	(22,7)	(21,2)
Αγορές Ενέργειας	613,4	725,9	(112,5)	(15,5)
<i>Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας</i>	11,4	0,0	11,4	
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	0,0	43,4	(43,4)	(100,0)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	18,4	18,4	0,0	0,0
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	22,7	10,3	12,4	120,4
Ειδικό τέλος λιγνίτη	13,0	17,9	(4,9)	(27,4)
Λοιπές Δαπάνες	287,4	230,5	56,9	24,7
Προβλέψεις	341,7	316,7	25,0	7,9
ΕΒΙΤΔΑ	535,5	640,8	(105,3)	(16,4)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ (%)	20,1%	22,0%		
Αποσβέσεις	363,5	376,2	(12,7)	(3,4)
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	80,1	100,7	(20,6)	(20,5)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	125,8	136,5	(10,6)	(7,8)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	45,7	35,8	10,0	27,9
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	92,5	165,0	(72,5)	(43,9)

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το α' εξάμηνο 2016 είναι μειωμένα κατά € 105,3 εκατ. (16,4%) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2015, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 20,1%, έναντι 22%. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το περιθώριο EBITDA του α' εξαμήνου 2016 διαμορφώνεται σε 21,9%, παραμένοντας ουσιαστικά στα ίδια επίπεδα.



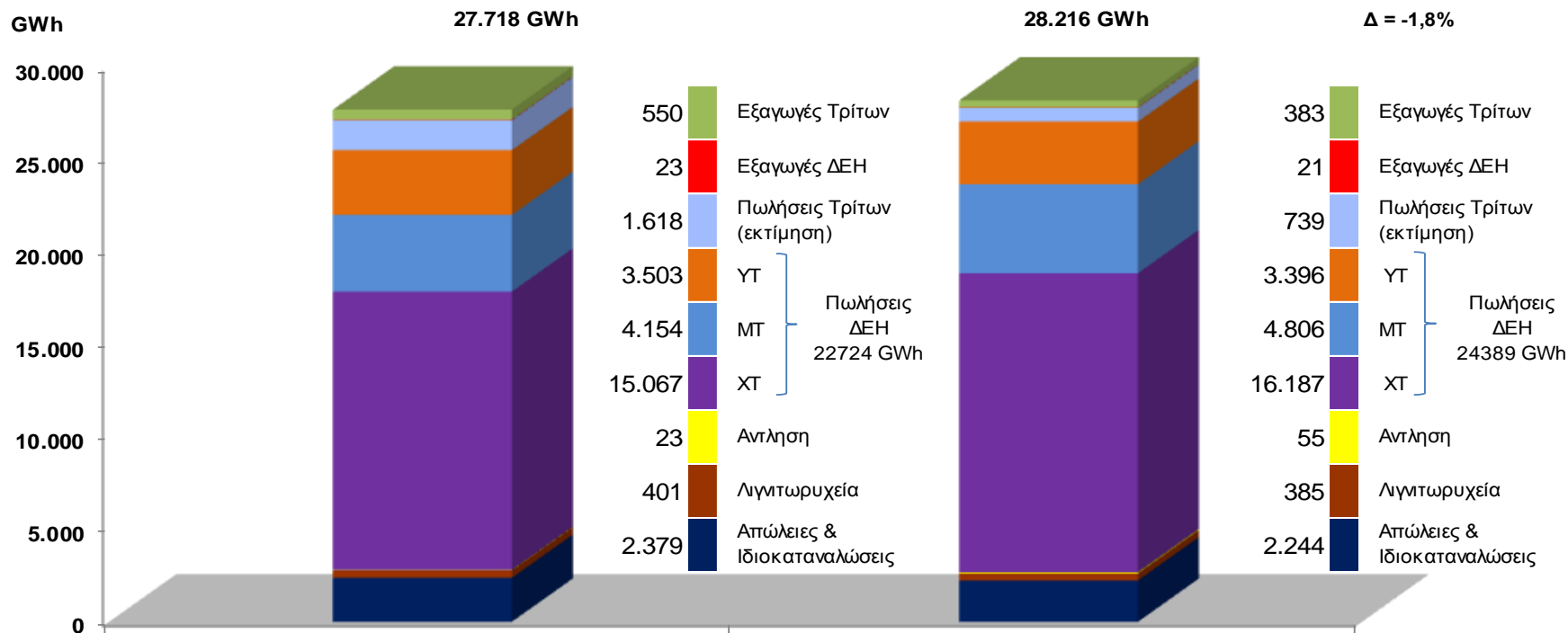
Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Β' τρίμηνο 2016 / Β' τρίμηνο 2015

ΒΑΣΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ - ΟΜΙΛΟΣ (€ εκατ.)	Β' τρίμηνο 2016	Β' τρίμηνο 2015	Δ	Δ%
Κύκλος Εργασιών	1.251,9	1.364,7	(112,8)	(8,3)
Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.178,2	1.321,0	(142,8)	(10,8)
<i>Έσοδα από Εγχώριες Πωλήσεις (σε € εκατ.)</i>	1.177,5	1.320,9	(143,4)	(10,9)
<i>Συνολικές Πωλήσεις (σε GWh)</i>	10.961	11.301	-340	-3,0
<i>Εγχώριες Πωλήσεις (σε GWh)</i>	10.946	11.289	-343	-3,0
Λοιπά έσοδα	73,7	43,7	30,0	68,6
Δαπάνη Μισθοδοσίας	221,1	224,1	(3,0)	(1,3)
Υγρά Καύσιμα	108,2	137,6	(29,4)	(21,4)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	34,2	30,7	3,5	11,4
Φυσικό Αέριο	62,9	44,4	18,5	41,7
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης</i>	8,5	7,3	1,2	16,4
Δαπάνη προμήθειας δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	32,5	52,2	(19,7)	(37,7)
Αγορές Ενέργειας	287,0	308,6	(21,6)	(7,0)
<i>Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας</i>	11,4	0,0	11,4	
<i>Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος</i>	0,0	18,9	(18,9)	(100,0)
<i>Διαφορική δαπάνη για αγορά ενέργειας ΑΠΕ</i>	8,9	11,3	(2,4)	(21,2)
<i>Ειδικός φόρος κατανάλωσης για το φυσικό αέριο Τρίτων Παραγωγών</i>	7,8	1,7	6,1	358,8
Ειδικό τέλος λιγνίτη	5,3	8,5	(3,2)	(37,6)
Λοιπές Δαπάνες	150,0	114,2	35,8	31,3
Προβλέψεις	178,5	124,5	54,0	43,4
EBITDA	190,3	326,9	(136,6)	(41,8)
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA (%)	15,2%	24,0%		
Αποσβέσεις	182,0	191,9	(9,9)	(5,2)
Καθαρά Χρηματοοικονομικά Έξοδα	38,7	49,6	(10,9)	(22,0)
<i>Χρηματοοικονομικά έξοδα</i>	62,2	68,1	(5,9)	(8,7)
<i>Χρηματοοικονομικά έσοδα</i>	23,5	18,5	5,0	27,0
Κέρδη (Ζημίες) προ Φόρων	(29,8)	87,8	(117,6)	(133,9)

Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) το β' τρίμηνο 2016 είναι μειωμένα κατά € 136,6 εκατ. (41,8%) σε σχέση με το β' τρίμηνο 2015, με το περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 15,2%, έναντι 24% το β' τρίμηνο 2015. Χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, το EBITDA του β' τριμήνου 2016 διαμορφώνεται σε € 238,6 εκατ. και το περιθώριο σε 19,1%



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Α' εξάμηνο 2016 / Α' εξάμηνο 2015



Α' εξάμηνο 2016

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	22.724 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	93,4%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	23 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	4,0%

Α' εξάμηνο 2015

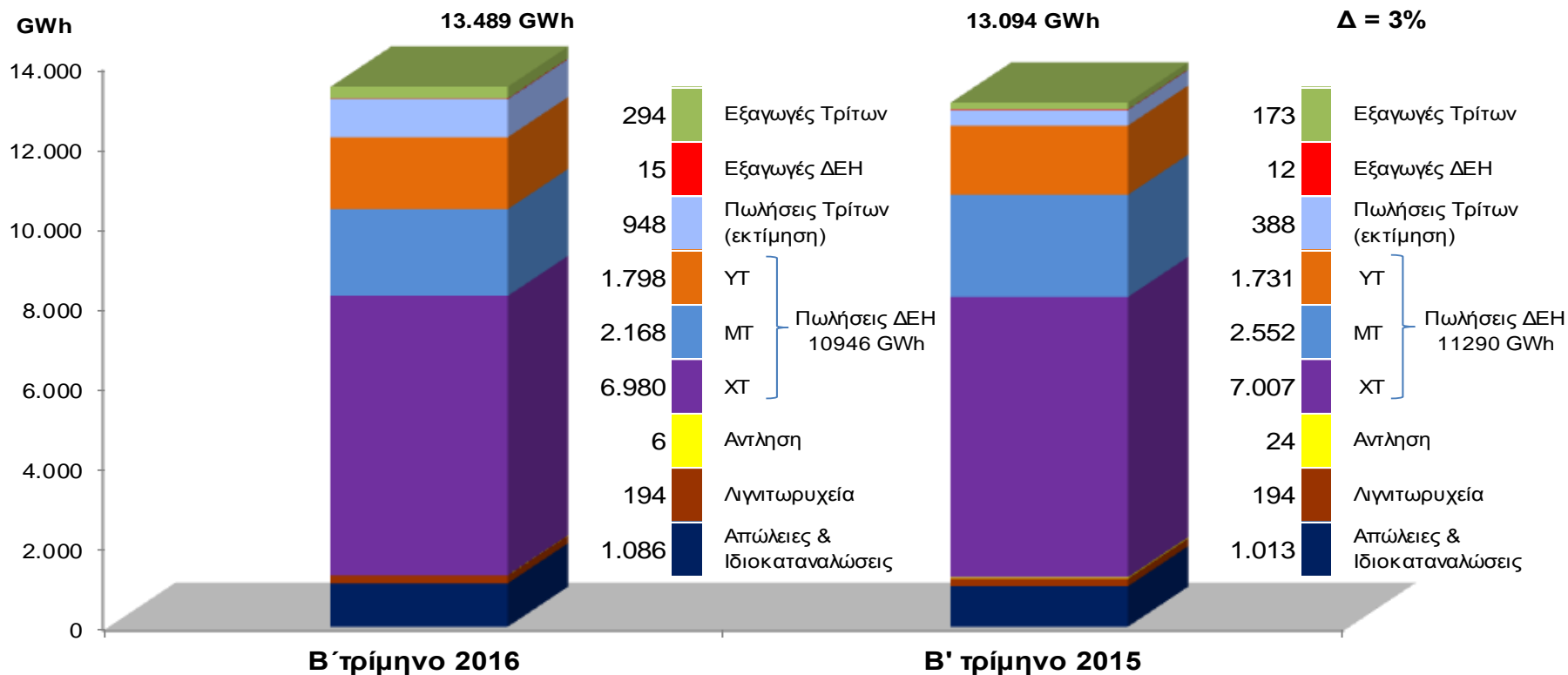
Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	24.389 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	97,1%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	21 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	5,2%

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε μείωση κατά 2,3 % (635 GWh). Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 6,8% (1.665 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 3,7 ποσοστιαίες μονάδες.



Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας Β' τρίμηνο 2016 / Β' τρίμηνο 2015



Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	10.946 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	92,0%

Εγχώριες Πωλήσεις ΔΕΗ :	11.290 GWh
Μέσο Μεριδίο Αγοράς (εκτίμηση) :	96,7%

Εξαγωγές ΔΕΗ :	15 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	4,9%

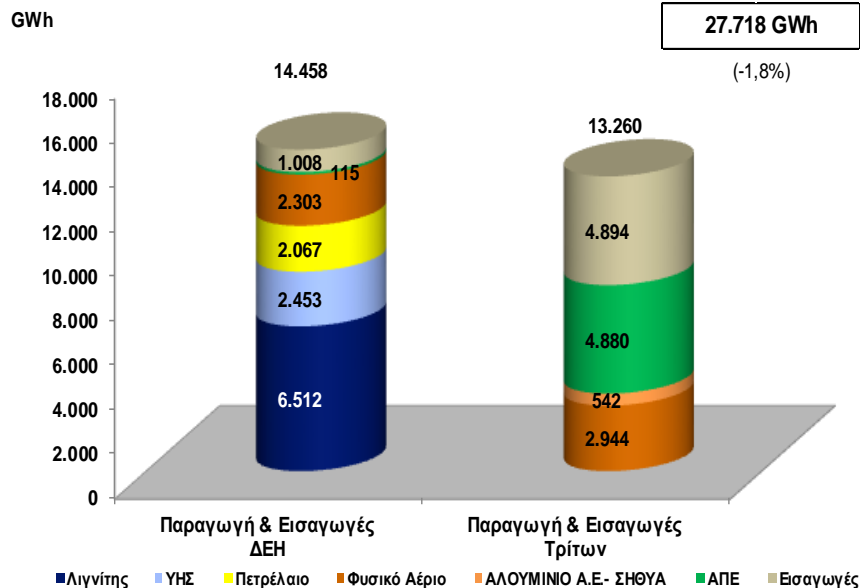
Εξαγωγές ΔΕΗ :	12 GWh
Μέσο Μεριδίο Εξαγωγών :	6,5%

Το β' τρίμηνο 2016 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, σημείωσε αύξηση 2,2% (289 GWh) σε σχέση με το β' τρίμηνο 2015. Οι πωλήσεις της ΔΕΗ στην εγχώρια αγορά, μειώθηκαν κατά 3% (344 GWh), καθώς υπήρξε μείωση του μεριδίου αγοράς κατά 4,7 ποσοστιαίες μονάδες.

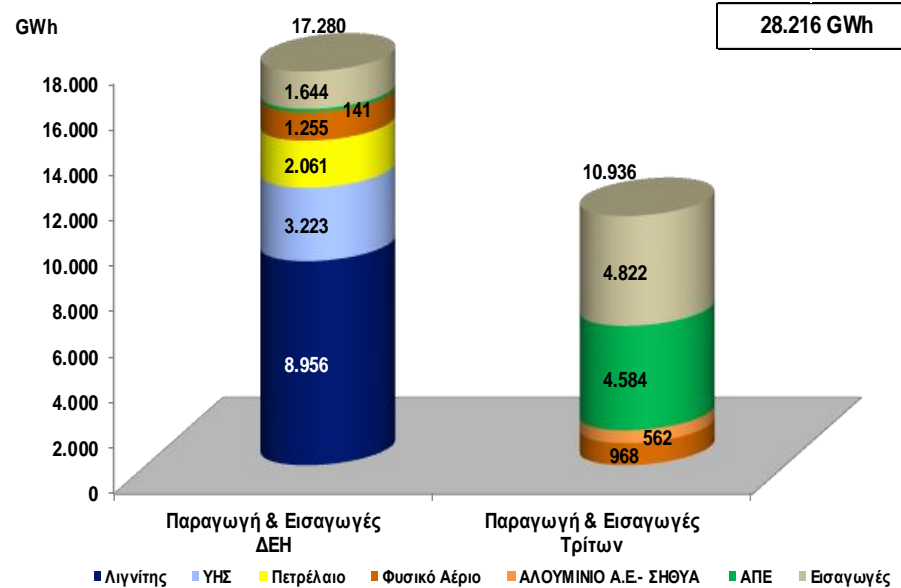


Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Α' εξάμηνο 2016 / Α' εξάμηνο 2015

Α' εξάμηνο 2016



Α' εξάμηνο 2015



Παραγωγή ΔΕΗ 14.458 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.008 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής 61,7%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών 17,1%
Μέσο μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα: 45,0%	

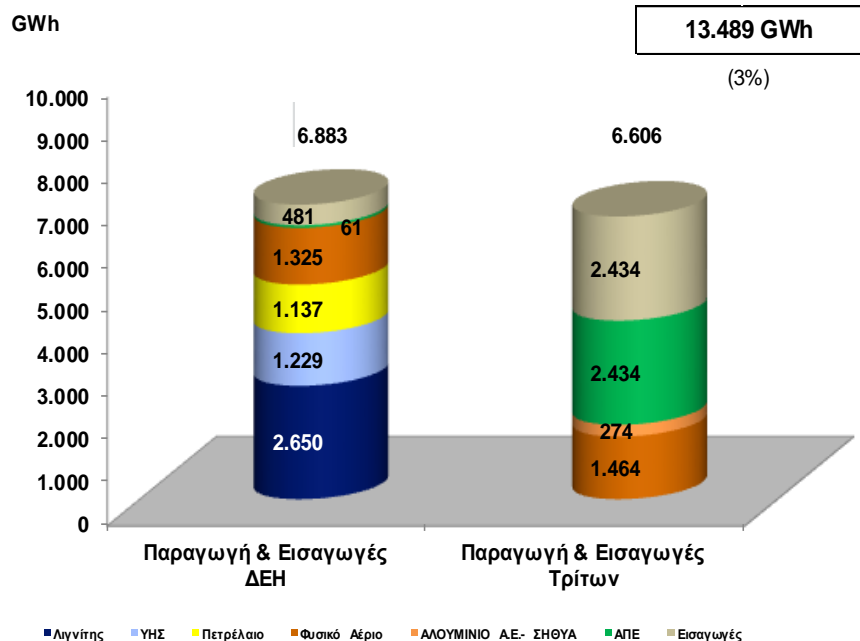
Παραγωγή ΔΕΗ 17.280 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ 1.644 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής 71,9%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών 25,4%
Μέσο μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα: 52,6%	

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 52,2% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2016 (49% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2015 ήταν 61,2% (59% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ σαν ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα μειώθηκε σε 45% από 52,6% το α' εξάμηνο 2015.



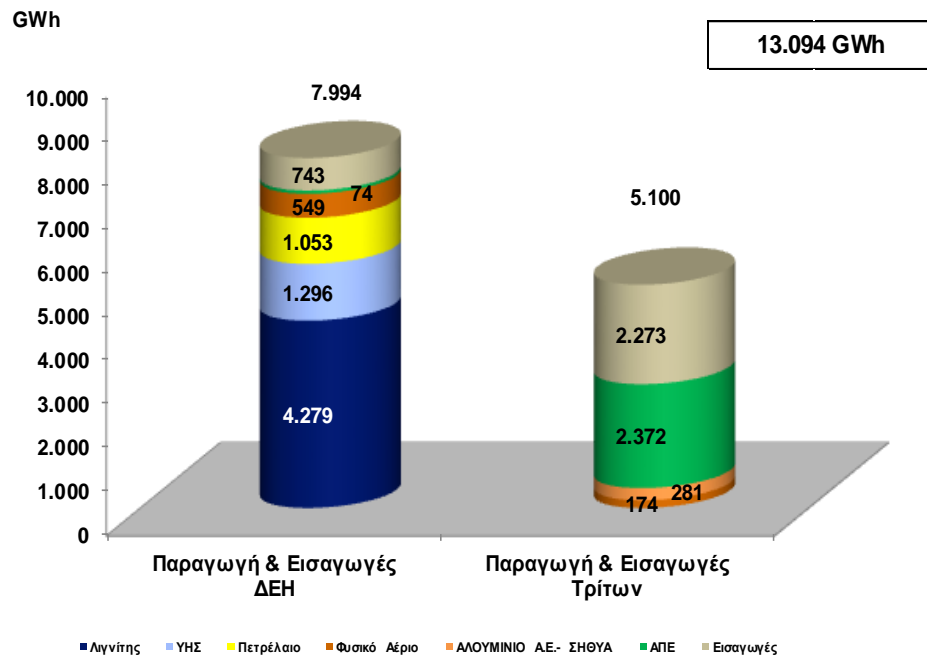
Παραγωγή και Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας Β' τρίμηνο 2016 / Β' τρίμηνο 2015

Β' Τρίμηνο 2016



Παραγωγή ΔΕΗ	6.883 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	481 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	60,5%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	16,5%
Μέσο μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα:		43,2%	

Β' Τρίμηνο 2015

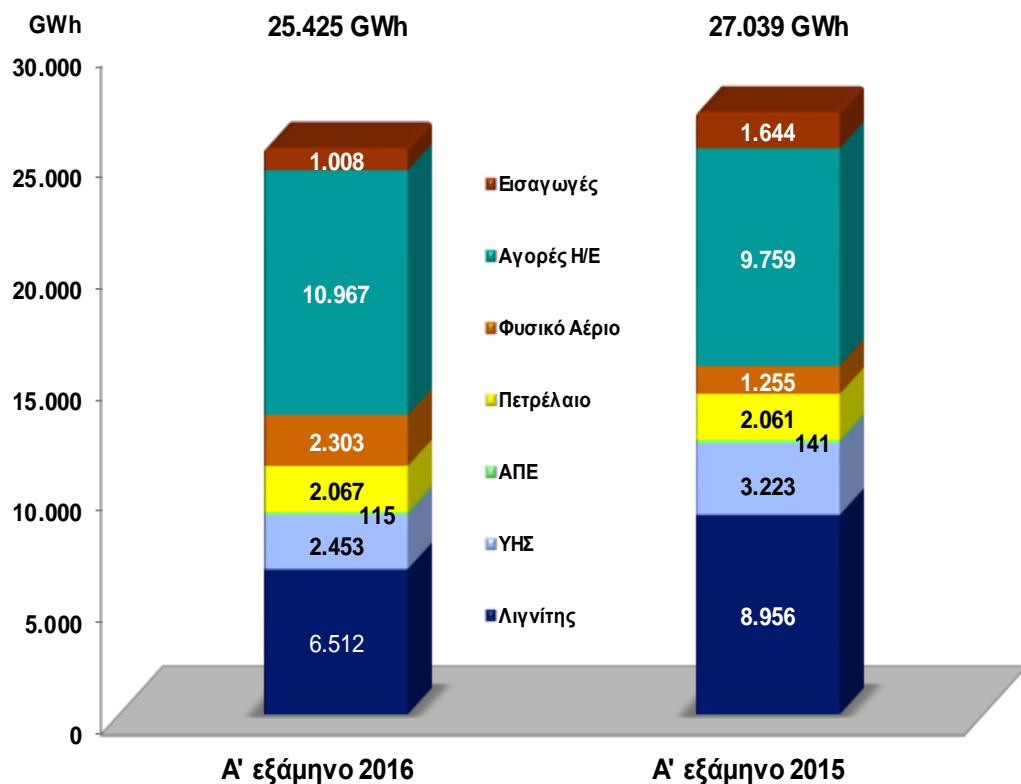


Παραγωγή ΔΕΗ	7.994 GWh	Εισαγωγές ΔΕΗ	743 GWh
Μέσο Μεριδίο Παραγωγής	71,9%	Μέσο Μεριδίο Εισαγωγών	24,6%
Μέσο μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα:		52,3%	

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 51% της συνολικής ζήτησης το β' τρίμηνο 2016 (47,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το β' τρίμηνο 2015 ήταν 61,1% (58,6% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ σαν ποσοστό του συνολικού φορτίου στο διασυνδεδεμένο σύστημα μειώθηκε σε 43,2% από 52,3% το β' τρίμηνο 2015.



Παραγωγή και Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΔΕΗ Α' εξάμηνο 2016 / Α' εξάμηνο 2015



	ΣΥΝΟΛΟ	Δ GWh	Δ %	% Συμμετοχή	
		-1.614	-6,0%	Α' εξάμηνο 2016	Α' εξάμηνο 2015
ΑΓΟΡΕΣ	Εισαγωγές	-636	-38,7%	4,0%	6,1%
	Αγορές Η/Ε	1.208	12,4%	43,1%	36,1%
ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ	Φυσικό Αέριο	1.048	83,5%	9,1%	4,6%
	Πετρέλαιο	6	0,3%	8,1%	7,6%
ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ	ΑΠΕ	-26	-18,4%	0,5%	0,5%
	ΥΗΣ	-770	-23,9%	9,6%	11,9%
	Λιγνίτης	-2.444	-27,3%	25,6%	33,1%
ΣΥΝΟΛΑ	ΑΓΟΡΕΣ			47,1%	42,2%
	ΕΙΣΑΓΟΜΕΝΑ ΚΑΥΣΙΜΑ			17,2%	12,3%
	ΕΓΧΩΡΙΟΙ ΠΟΡΟΙ			35,7%	45,6%

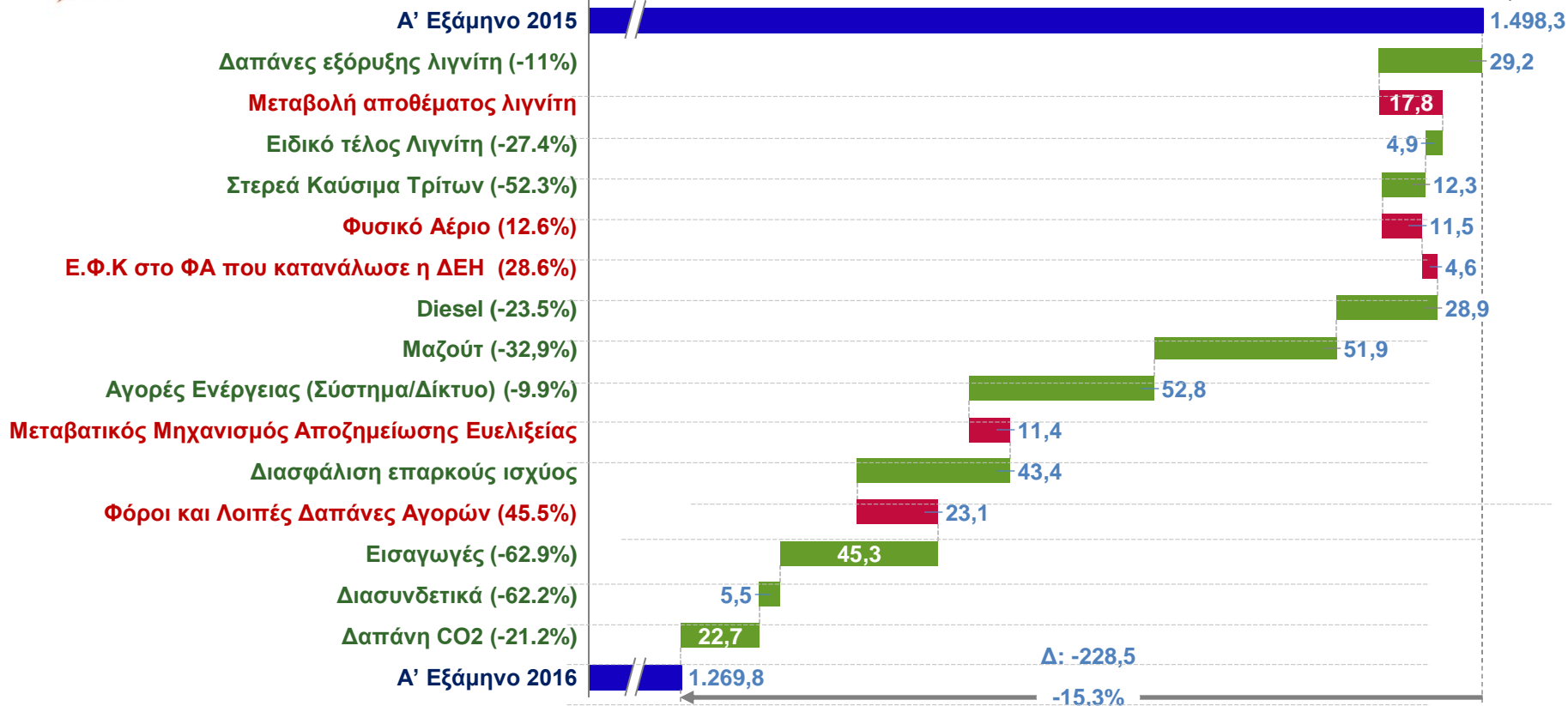
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη το α' εξάμηνο 2016 μειώθηκε κατά 27,3% (2.444 GWh) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2015. Στο ίδιο διάστημα, το ποσοστό συμμετοχής του λιγνίτη στο συνολικό ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ μειώθηκε σε 25,6% έναντι 33,1% το α' εξάμηνο 2015.

Η παραγωγή από φυσικό αέριο το 2015 παρουσίασε σημαντική αύξηση κατά 83,5% στις 2.303 GWh. Οι αγορές Η/Ε από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκαν κατά 12,4% (1.208 GWh), ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 23,9% στις 2.453 GWh.



Εξέλιξη Κόστους Ενεργειακού Μείγματος Α' εξάμηνο 2016 / Α' εξάμηνο 2015

(€ εκατ.)

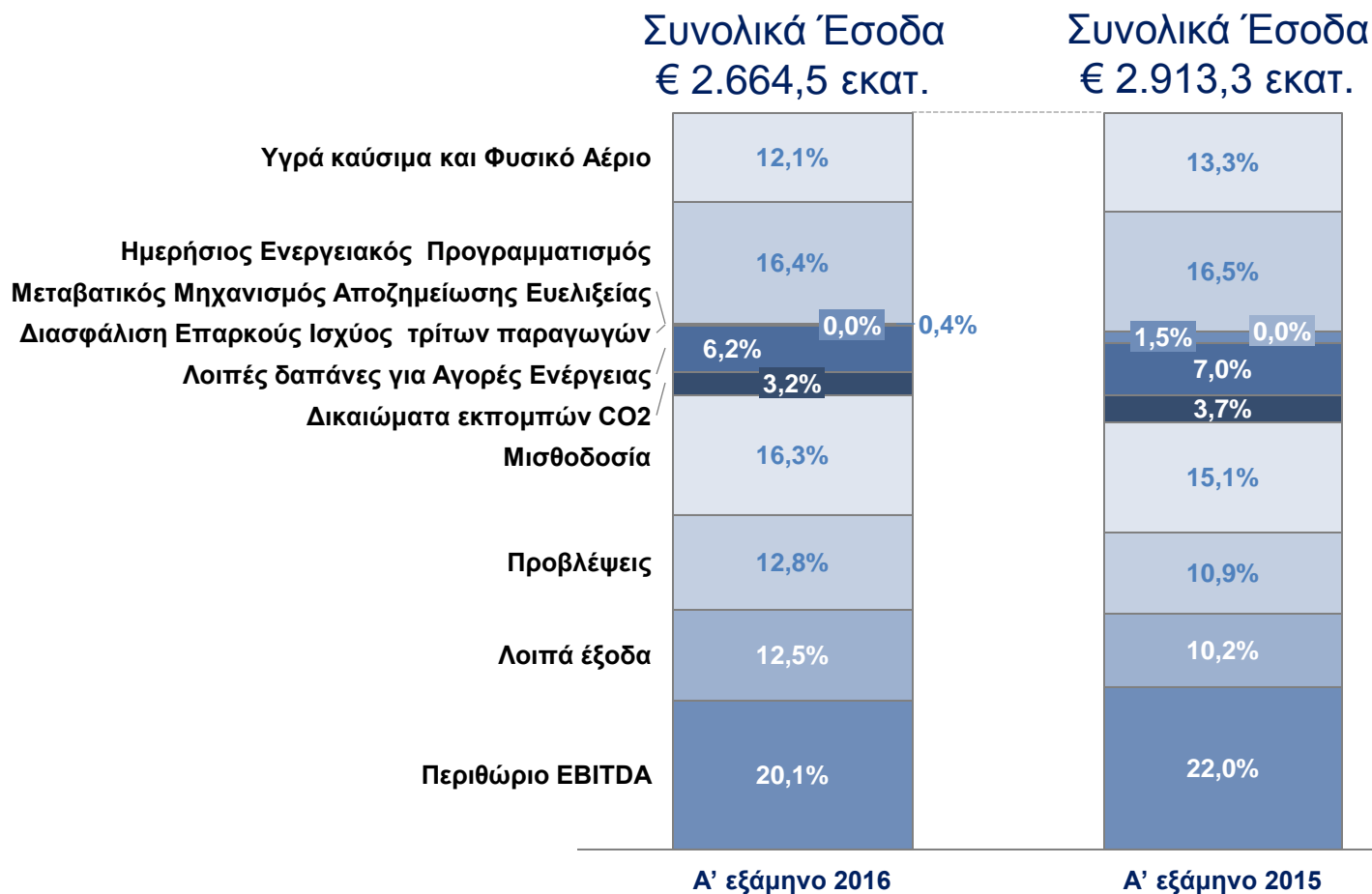


Το συνολικό κόστος ενεργειακού μείγματος μειώθηκε κατά € 228,5 εκατ. (15,3%), κυρίως λόγω της μείωσης των δαπανών ενεργειακού μείγματος με εξαίρεση τις δαπάνες για φυσικό αέριο.

	(Δ)
Επίδραση Τιμών:	217,8
Επίδραση Ποσοτήτων:	1,5
Διασφάλιση Επαρκούς Ισχύος:	43,4
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημείωσης Ευελιξίας:	11,4
Ειδικό Τέλος Λιγνίτη:	4,9
Ε.Φ.Κ στο ΦΑ που κατανάλωσε η ΔΕΗ:	4,6
Φόροι και Λοιπές Δαπάνες Αγορών:	23,1
Σύνολο:	228,5



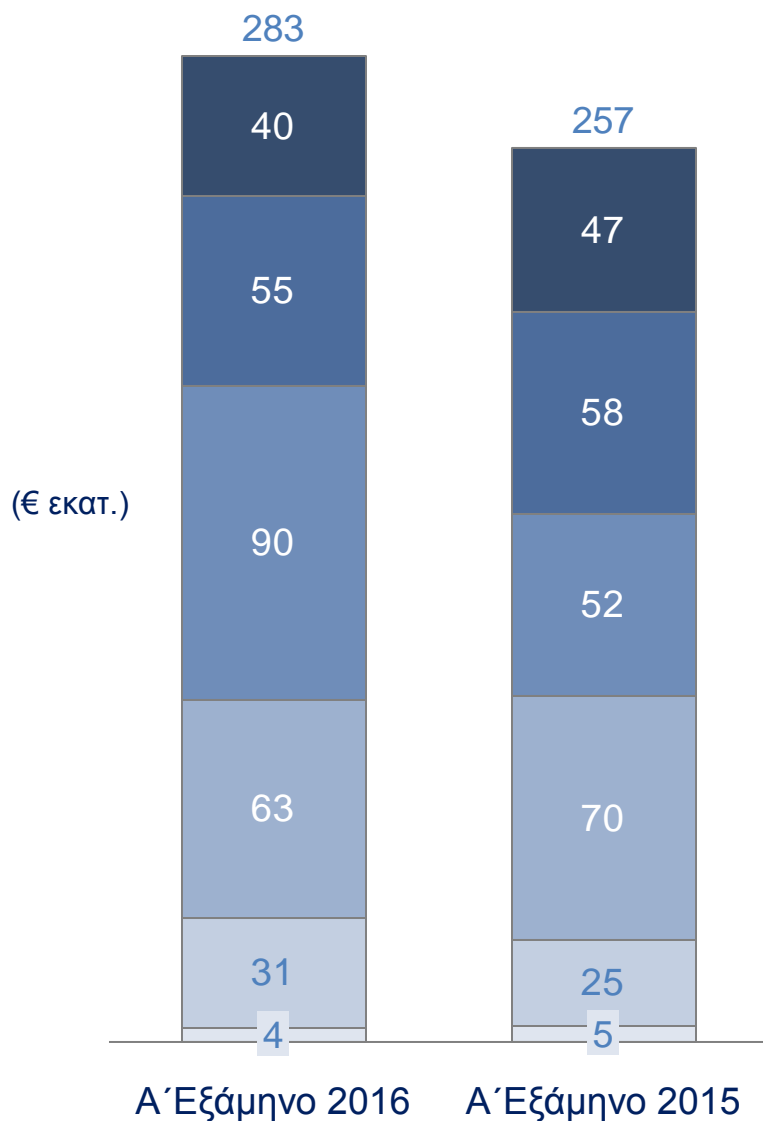
Καύσιμα, CO₂, άλλες δαπάνες και EBITDA ως ποσοστό των Εσόδων (Α' Εξάμηνο 2016 / Α' Εξάμηνο 2015)



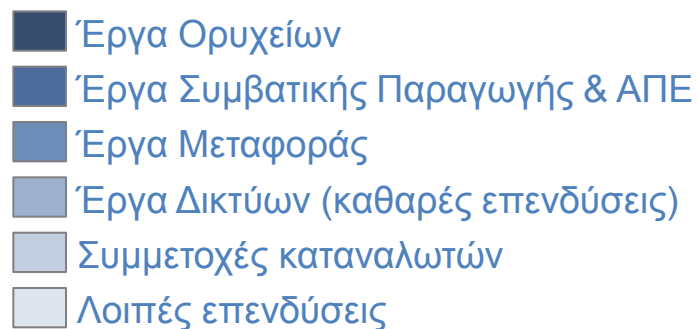
Το α' εξάμηνο 2016, το 38,3% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, CO₂ και αγορών ενέργειας, έναντι 42% το α' εξάμηνο 2015. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές απορρόφησαν το 12,8% των συνολικών εσόδων από 10,9% πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που απορρόφησε η μισθοδοσία αυξήθηκε σε 16,3% έναντι 15,1% πέρυσι, παρά τη μείωση της σχετικής δαπάνης, λόγω της μικρής μείωσης του κύκλου εργασιών.



ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ



- Οι επενδύσεις το α' εξάμηνο 2016 αυξήθηκαν σε € 283,3 εκατ. έναντι € 256,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2015, ενώ, ως ποσοστό των συνολικών εσόδων ανήλθαν σε 10,6% από 8,8%.
- Αφαιρώντας τις συμμετοχές των χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους (€ 31,3 εκατ. και € 24,7 εκατ. το α' εξάμηνο 2016 και 2015 αντίστοιχα), οι οποίες χρηματοδοτούν μέρος των επενδύσεων σε έργα δικτύων, οι επενδύσεις διαμορφώνονται σε € 252 εκατ. και € 231,9 εκατ. ή ως ποσοστό του κύκλου εργασιών σε 9,6% και 8% αντίστοιχα.





Εξέλιξη χρέους – Ρευστότητα

- Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.574,3 εκατ., μειωμένο κατά € 167 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2015 (4.741,3 εκατ.), ενώ σε σχέση με την 31.12.2015 (€ 4.788,9 εκατ.) ήταν μειωμένο κατά € 214,6 εκατ.
- Το α΄εξάμηνο 2016 αποπληρώθηκαν δάνεια ύψους € 199 εκατ.
- Επιπλέον, το α΄εξάμηνο 2016, προχωρήσαμε στην άντληση € 100 εκατ.



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

Πρόσφατες εξελίξεις

Εμμανουήλ Παναγιωτάκης
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος



Σχολιασμός Οικονομικών Αποτελεσμάτων

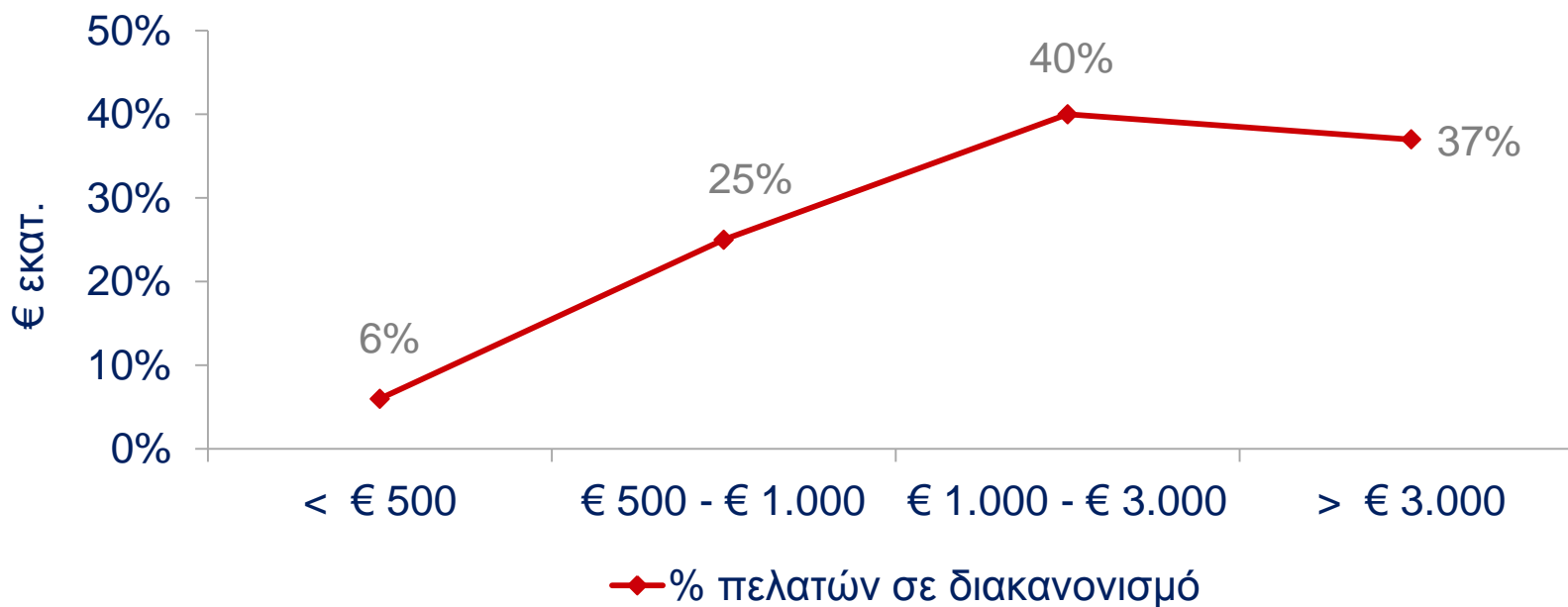
- ❑ Μείωση του κύκλου εργασιών της Μητρικής εταιρείας κατά 9,8%, απόρροια κυρίως της μείωσης του μεριδίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας κατά 3,7 ποσοστιαίες μονάδες.
- ❑ Η λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου επηρεάστηκε από τη μείωση της λιγνιτικής παραγωγής καθώς και της υδροηλεκτρικής παραγωγής.
- ❑ Αύξηση των προβλέψεων σε σχέση με το α΄ εξάμηνο του 2015, όμως παρατηρείται σημαντική μείωση σε σχέση με το β΄ εξάμηνο του 2015.
- ❑ Το καθαρό χρέος μειώθηκε κατά € 214,6 εκατ. σε σχέση με το τέλος του 2015.



Διακανονισμοί

- ❑ Πάνω από 400.000 πελάτες, έχουν ήδη διακανονίσει οφειλές συνολικού ύψους πλέον του € 1,1 δις, στα πλαίσια του ευνοϊκού συστήματος διακανονισμών των 36 δόσεων χωρίς προκαταβολή.
- ❑ Το 85% περίπου των διακανονισμών τηρείται.

Διάρθρωση πελατών που έχουν ενταχθεί σε διακανονισμό



Για πρώτη φορά, ύστερα από αρκετά χρόνια, οι ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις εμφανίζουν μείωση σε απόλυτα μεγέθη.



Πρόσφατες Εξελίξεις - Παραγωγή

Νέα Λιγνιτική Μονάδα Πτολεμαΐδα V (660 MW)

- Μετά την πληρωμή της προκαταβολής ύψους € 200 εκατ., περίπου, από τη ΔΕΗ στον ανάδοχο κατασκευής του έργου το Σεπτέμβριο 2015, η οποία σηματοδότησε την έναρξη κατασκευής του έργου, η ΔΕΗ κατέβαλε τον Αύγουστο 2016 τη δεύτερη δόση ύψους € 198 εκατ. περίπου, με βάση τα όσα προβλέπονται στη σύμβαση κατασκευής.
- Η νέα μονάδα αναμένεται να λειτουργήσει στις αρχές του 2020.

Μνημόνιο Συνεργασίας με CMEC

- Σύσταση κοινοπραξίας για την κατασκευή της 2^{ης} λιγνιτικής μονάδας στον ΑΗΣ Μελίτης (Φλώρινα).
- Μέτοχοι της εταιρείας αυτής θα είναι η ΔΕΗ, η CMEC και οι ιδιώτες ιδιοκτήτες των λιγνιτωρυχείων από τα οποία θα τροφοδοτείται ο σταθμός.
- Πρόκειται για επένδυση της τάξης των € 700 εκατ. για την κατασκευή της Μονάδας, η οποία θα ξεπεράσει το € 1 δισ, μαζί με τις σημαντικές επενδύσεις των ορυχείων.
- Η νέα μονάδα θα έχει βαθμό απόδοσης πάνω από 41,5% και χαμηλότερες εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.



Πρόσφατες Εξελίξεις– Επέκταση σε άλλες αγορές/προϊόντα

Θυγατρική στην Αλβανία

- Σύσταση θυγατρικής στην Αλβανία, στην οποία η ΔΕΗ θα κατέχει το 100% των μετοχών, με την επωνυμία “PPC Albania”, με έδρα τα Τίρανα. Αντικείμενο της εταιρείας θα είναι η εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Μνημόνιο Συνεργασίας με ΔΕΠΑ

- Με αντικείμενο την τροφοδοσία με φυσικό αέριο καταναλωτών σε νησιωτικές και άλλες περιοχές απομακρυσμένες από το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου.
- Η διείσδυση του φυσικού αερίου στα μη διασυνδεδεμένα νησιά μπορεί να υποστηριχθεί από την αυτόνομη θερμική παραγωγή της ΔΕΗ.



Σχολιασμός αλλαγών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

- ❑ Οι δημοπρασίες ΝΟΜΕ δεν μπορούν να αποτελούν αυτοσκοπό, αλλά ένα εργαλείο για το άνοιγμα της αγοράς προς όφελος του καταναλωτή και σε κάθε περίπτωση χωρίς ανεπανόρθωτα πλήγματα για τη ΔΕΗ και, εν τέλει, για ολόκληρη την αγορά.
- ❑ Εξαίρεση των δικαιούχων κοινωνικού οικιακού τιμολογίου και των πελατών Υψηλής Τάσης από τον υπολογισμό του μεριδίου αγοράς της ΔΕΗ.
- ❑ Τα διατιθέμενα, μέσω των δημοπρασιών προϊόντα να έχουν διάρκεια, το πολύ ένα χρόνο.
- ❑ Επανακαθορισμός της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών ώστε να αντιστοιχεί πράγματι στο μεταβλητό κόστος της λιγνιτικής παραγωγής και στο σύνολο του κόστους της υδροηλεκτρικής παραγωγής.
- ❑ Θα πρέπει να υπάρξει συγκεκριμένος χρονικός ορίζοντας για τον τερματισμό των δημοπρασιών, που να συνδέεται με τον όσο το δυνατό ταχύτερο συνολικό μετασχηματισμό της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τη μετάβαση στο Ευρωπαϊκό μοντέλο – στόχο (Target Model).
- ❑ Κατάργηση ή τουλάχιστον τον επανακαθορισμός του προσωρινού μηχανισμού ΑΔΙ, και καθιέρωση μόνιμου μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος με όρους αγοράς.



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 μακροοικονομικές συνθήκες, 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.