



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Σεπτεμβρίου 2015**

**σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,  
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

**Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 26 Νοεμβρίου 2015 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.  
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

**ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ**

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	4
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	6
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	7
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	8
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	9
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	9
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	9
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	13
3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	13
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	13
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	17
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	17
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	18
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	19
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	20
9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	22
10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	22
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	23
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	24
12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	24
12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	25
12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	32
12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	34
12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	35
12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	36
12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	37
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	39
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	41
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	42
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	43

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ  
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	(αναταξινομημένο)		(αναταξινομημένο)		(αναταξινομημένο)		(αναταξινομημένο)	
	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014	01.07.2015- 30.09.2015	01.07.2014- 30.09.2014	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014	01.07.2015- 30.09.2015	01.07.2014- 30.09.2014
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ :</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.320.561	4.287.023	1.492.514	1.540.190	4.310.346	4.278.154	1.488.973	1.536.306
Λοιπές Πωλήσεις	131.458	136.299	46.172	49.511	94.287	106.501	27.406	43.677
	<b>4.452.019</b>	<b>4.423.322</b>	<b>1.538.686</b>	<b>1.589.701</b>	<b>4.404.633</b>	<b>4.384.655</b>	<b>1.516.379</b>	<b>1.579.983</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>								
Αμοιβές προσωπικού	658.084	681.463	218.468	221.772	422.278	439.668	139.328	142.317
Καύσιμα	719.486	958.582	337.475	402.101	719.486	958.582	337.475	402.101
Αποσβέσεις	559.006	448.036	182.784	151.439	501.417	398.775	163.140	134.989
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.001.405	1.128.327	257.628	437.279	1.030.009	1.148.476	268.881	444.908
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος μεταφοράς	-	-	-	-	147.981	152.972	48.822	49.199
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Διανομής	-	-	-	-	292.814	311.250	94.982	100.700
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	183.356	164.832	76.205	60.044	183.356	164.832	76.205	60.044
Λοιπές Προβλέψεις	690.667	304.071	373.954	54.993	677.575	311.571	361.041	56.259
Χρηματοοικονομικά έξοδα	201.574	209.867	65.124	69.534	182.940	189.754	58.945	62.879
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(49.754)	(44.207)	(13.995)	(10.971)	(89.331)	(68.405)	(15.850)	(12.513)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	425.594	391.601	142.292	166.809	324.933	281.276	103.817	130.259
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.751)	(1.183)	(269)	(40)	-	-	-	-
(Κέρδη) / Ζημίες από αποτίμηση χρεογράφων	1.132	1.600	854	360	1.132	1.600	854	360
(Κέρδη) / Ζημίες από συν/κές διαφορές	(92)	884	(194)	(463)	260	899	149	(452)
	<b>63.312</b>	<b>179.449</b>	<b>(101.640)</b>	<b>36.844</b>	<b>9.783</b>	<b>93.405</b>	<b>(121.410)</b>	<b>8.933</b>
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>								
Φόρος Εισοδήματος	(57.415)	(57.623)	1.947	(11.329)	(32.833)	(29.290)	5.305	(2.564)
	<b>5.897</b>	<b>121.826</b>	<b>(99.693)</b>	<b>25.515</b>	<b>(23.050)</b>	<b>64.115</b>	<b>(116.105)</b>	<b>6.369</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>								
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>								
Μετόχους της Εταιρείας	<b>5.898</b>	<b>121.826</b>	<b>(99.694)</b>	<b>25.515</b>				
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	<b>(1)</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>				
Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,03	0,53	(0,43)	0,11				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000				

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της 30 Σεπτεμβρίου 2014 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 10 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014	01.07.2015- 30.09.2015	01.07.2014- 30.09.2014	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014	01.07.2015- 30.09.2015	01.07.2014- 30.09.2014
<b>Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου</b>	<b>5.897</b>	<b>121.826</b>	<b>(99.693)</b>	<b>25.515</b>	<b>(23.050)</b>	<b>64.115</b>	<b>(116.105)</b>	<b>6.369</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Συναλλαγματικές Διαφορές	117	-	131	-	-	-	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</b>	<b>117</b>	<b>-</b>	<b>131</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(65.238)	-	(65.238)	-	(56.132)	-	(56.132)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</b>	<b>(65.238)</b>	<b>-</b>	<b>(65.238)</b>	<b>-</b>	<b>(56.132)</b>	<b>-</b>	<b>(56.132)</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>(65.121)</b>	<b>-</b>	<b>(65.107)</b>	<b>-</b>	<b>(56.132)</b>	<b>-</b>	<b>(56.132)</b>	<b>-</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(59.224)</b>	<b>121.826</b>	<b>(164.800)</b>	<b>25.515</b>	<b>(79.182)</b>	<b>64.115</b>	<b>(172.237)</b>	<b>6.369</b>
<b>Κατανεμόμενα σε:</b>								
Μετόχους της Εταιρείας	(59.223)	121.826	(164.801)	25.515				
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(1)	-	1	-				

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.651.567	13.689.537	11.822.271	11.902.455
Ασώματες ακινητοποιήσεις	46.685	69.946	42.024	65.765
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.261	2.394	1.261	2.394
Λοιπά	143.451	153.153	1.252.005	1.262.236
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>13.842.964</b>	<b>13.915.030</b>	<b>13.117.561</b>	<b>13.232.850</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
Αποθέματα	725.749	737.763	548.320	559.078
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.391.312	2.119.892	2.179.088	1.953.514
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	21.044	21.445	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	367.416	434.511	118.602	248.318
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>3.640.544</b>	<b>3.458.331</b>	<b>2.981.033</b>	<b>2.905.630</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>17.483.508</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.098.594</b>	<b>16.138.480</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.765.006	4.833.594	4.023.709	4.082.686
Αποθεματικά	26.048	25.931	118.168	118.168
Αποτελέσματα εις νέο	1.045.753	1.048.597	1.509.256	1.541.057
	<b>6.063.344</b>	<b>6.134.659</b>	<b>5.877.670</b>	<b>5.968.448</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>6.063.433</b>	<b>6.134.749</b>	<b>5.877.670</b>	<b>5.968.448</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	9 4.704.961	4.851.491	4.584.638	4.763.477
Προβλέψεις	664.970	650.544	422.923	418.869
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.925.904	3.011.149	2.693.151	2.796.257
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>8.295.835</b>	<b>8.513.184</b>	<b>7.700.712</b>	<b>7.978.603</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.197.440	1.971.805	1.963.987	1.806.881
Μερίσματα πληρωτέα	166	147	166	147
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	188.078	74.932	181.608	71.908
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9 127.016	97.016	80.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	9 611.540	581.528	294.451	262.493
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>3.124.240</b>	<b>2.725.428</b>	<b>2.520.212</b>	<b>2.191.429</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>17.483.508</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.098.594</b>	<b>16.138.480</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.186.763</b>	<b>(947.342)</b>	<b>33.019</b>	<b>849.763</b>	<b>5.403.573</b>	-	<b>5.403.573</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	121.826	121.826	-	121.826
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>121.826</b>	<b>121.826</b>	<b>-</b>	<b>121.826</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.147)	-	-	23.147	-	-	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-	1.399	(1.399)	-	-	-
- Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	-	-	-	92	92
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.163.616</b>	<b>(947.342)</b>	<b>34.418</b>	<b>993.337</b>	<b>5.525.399</b>	<b>92</b>	<b>5.525.491</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.833.594</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(83.272)</b>	<b>1.048.597</b>	<b>6.134.659</b>	<b>90</b>	<b>6.134.749</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	5.898	5.898	(1)	5.897
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(65.238)	-	117	-	(65.121)	-	(65.121)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(65.238)</b>	<b>-</b>	<b>117</b>	<b>5.898</b>	<b>(59.223)</b>	<b>(1)</b>	<b>(59.224)</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(2.845)	-	-	2.845	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)	-	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	(505)	-	-	13	(492)	-	(492)
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.765.006</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(83.155)</b>	<b>1.045.753</b>	<b>6.063.344</b>	<b>89</b>	<b>6.063.433</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>3.478.917</b>	<b>(947.342)</b>	<b>108.983</b>	<b>1.401.121</b>	<b>5.323.049</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	64.115	64.115
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64.115</b>	<b>64.115</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.147)	-	-	23.147	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-	1.399	(1.399)	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2014</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>3.455.770</b>	<b>(947.342)</b>	<b>110.382</b>	<b>1.486.983</b>	<b>5.387.163</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.082.686</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.541.057</b>	<b>5.968.448</b>
- Καθαρές ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	(23.050)	(23.050)
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(56.132)	-	-	-	(56.132)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(56.132)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(23.050)</b>	<b>(79.182)</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(2.845)	-	-	2.845	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	(11.600)	(11.600)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	4	4
<b>Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2015</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>109.203</b>	<b>4.023.709</b>	<b>(947.342)</b>	<b>8.965</b>	<b>1.509.256</b>	<b>5.877.670</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014	01.01.2015- 30.09.2015	01.01.2014- 30.09.2014
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων	63.312	179.449	9.783	93.405
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	621.360	505.127	558.101	451.898
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(60.642)	(57.091)	(56.684)	(53.123)
Χρεωστικοί τόκοι	184.670	190.648	166.614	171.383
Λοιπές αναμορφώσεις	415.264	55.005	365.852	46.260
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(692.358)	(794.131)	(647.053)	(720.051)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	217.110	92.700	162.125	2.793
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>748.716</b>	<b>171.707</b>	<b>558.738</b>	<b>(7.435)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(572.267)	(437.973)	(465.193)	(371.040)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	3.140	5.918	3.140	5.917
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	47.542	44.207	79.197	49.398
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.331)	(1.093)	(773)	(21.900)
<b>Ταμιακές (εκροές) για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(522.916)</b>	<b>(388.941)</b>	<b>(383.629)</b>	<b>(337.625)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	30.000	(270)	30.000	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	35.000	1.049.363	-	1.049.363
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(157.779)	(544.276)	(153.006)	(539.432)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(188.535)	(213.949)	(170.238)	(195.273)
Πληρωμή μερισμάτων	(11.581)	(7)	(11.581)	(7)
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(292.895)</b>	<b>290.861</b>	<b>(304.825)</b>	<b>314.651</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(67.095)</b>	<b>73.627</b>	<b>(129.716)</b>	<b>(30.409)</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>434.511</b>	<b>260.278</b>	<b>248.318</b>	<b>185.513</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>367.416</b>	<b>333.905</b>	<b>118.602</b>	<b>155.104</b>

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.



# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ**

### **1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή το Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Την 1.12.2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ».

Την 1.5.2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («Ομίλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Σεπτεμβρίου 2015 ήταν 18.350 (2014: 18.766). Στις 30 Σεπτεμβρίου 2015 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 97 υπάλληλοι (2014: 103).

Από αυτούς, 93 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2014: 99), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.406 (2014: Ευρώ 2.767) για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2015. Επίσης, την 30 Σεπτεμβρίου 2015, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ και στο ΙΚΑ-ΕΤΑΜ-ΤΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε 322, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 10.195.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 62 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Συστήματος Υψηλής Τάσης, συνολικού μήκους 12.310 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.365 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 236.420 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 2.153 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 164 χιλιομέτρων.

### **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

#### **ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ ΕΝΝΕΑΜΗΝΟ 2015**

##### **ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

- Με το Προεδρικό Διάταγμα 24 (ΦΕΚ Α'20/27-1-2015) συστάθηκε το Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΑΠΕΝ) , το οποίο συγκροτείται και από τις Υπηρεσίες του πρώην Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με τις αρμοδιότητες, όργανα, θέσεις και προσωπικό καθώς και με τους εποπτευόμενους από αυτό φορείς, μεταξύ των οποίων είναι η ΔΕΗ Α.Ε. Σύμφωνα με το ΦΕΚ Α'114 (22-9-2015), το Υπουργείο Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετονομάζεται σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας και παράλληλα ανασυστήνεται το Υπουργείο Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων.
- Με το Ν. 4336/14.08.2015 εισάγονται διατάξεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σχετικά με:
  - τις αρμοδιότητες της ΡΑΕ η οποία θα παρακολουθεί το λογαριασμό των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για το Φυσικό Αέριο («Φ/Α») και την Η/Ε καθώς και των Διαχειριστών των Συστημάτων και Δικτύων Διανομής και θα εξασφαλίζει ότι δεν θα υπάρχουν διασταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας ή και εμπορίας Η/Ε
  - τις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται σε αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο της χώρας, στις οποίες δεν θα επιτρέπεται από 01.01.2020 να παράγουν ή εισάγουν σε αυτό άμεσα ή έμμεσα ποσότητα Η/Ε η οποία θα υπερβαίνει το 50% του συνόλου της Η/Ε από εγχώριες μονάδες παραγωγής και εισαγωγές σε ετήσια βάση. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Την υποχρέωση των Αρχών να εφαρμόσουν έως το Σεπτέμβριο του 2015 ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας. Οι Αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους και θα θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφειλών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Θα αναθεωρηθούν τα τιμολόγια της ΔΕΗ βάσει του κόστους, μεταξύ άλλων αντικαθιστώντας την έκπτωση 20% για τους χρήστες υψηλής τάσης με τιμολόγια βάσει του οριακού κόστους παραγωγής. Επίσης θα συζητηθεί με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ο σχεδιασμός του συστήματος δημοπρασιών ΝΟΜΕ, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια χονδρικής και λιανικής. Σε περίπτωση που δεν είναι δυνατή η επίτευξη συμφωνίας για το ΝΟΜΕ έως τα τέλη Οκτωβρίου 2015, οι αρχές θα συμφωνήσουν με τους θεσμούς διαρθρωτικά μέτρα τα οποία θα εγκριθούν αμέσως και θα οδηγήσουν στα ίδια αποτελέσματα που αναφέρονται ανωτέρω όσον αφορά τα μερίδια αγοράς και τα χρονοδιαγράμματα.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα για την ιδιωτικοποίηση της επιχείρησης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ, εκτός εάν 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. Επιπλέον, θα θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές. Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως το Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως το Δεκέμβριο του 2017.

- Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014.

Σημειώνεται ότι η νομοθετική διαδικασία εφαρμογής των διαλαμβανόμενων στον Ν. 4336/14.08.2015 είναι σε εξέλιξη.

- Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4320/2015 (ΦΕΚ Α'29/19-3-2015) «Ρυθμίσεις για τη λήψη άμεσων μέτρων για την αντιμετώπιση της ανθρωπιστικής κρίσης, την οργάνωση της Κυβέρνησης και των Κυβερνητικών οργάνων και λοιπές διατάξεις». Συγκεκριμένα για τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνδυασμό με την ΚΥΑ 494/2015, νομοθετούνται:
  - Παροχή δωρεάν ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας έως 1200kWh στο τετράμηνο, για το έτος 2015, για τις ανάγκες της κύριας κατοικίας νοικοκυριών που διαβιούν σε συνθήκες ακραίας φτώχειας, τα δε ποσά καλύπτονται από τον τακτικό κρατικό προϋπολογισμό. Στην προαναφερθείσα ΚΥΑ καθορίζεται η αξία της ηλεκτρικής ενέργειας που αφορά τις χρεώσεις προμήθειας, τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, το ΕΤΜΕΑΡ, τον ΕΦΚ και το Ειδικό Τέλος 0,5%.
  - Επανασύνδεση ατελώς και χωρίς καμία επιβάρυνση των παροχών των δικαιούχων που έχουν διακοπεί έως και την 31.1.2015 και ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών.
  - Οι όροι και οι προϋποθέσεις ρύθμισης των ληξιπρόθεσμων οφειλών συμφωνούνται με Σύμβαση μεταξύ του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και των Παρόχων ηλεκτρικής ενέργειας.
  - Η χρηματική αξία των παραπάνω παροχών δεν συνυπολογίζεται ως προς την πλήρωση προϋποθέσεων λήψης οποιασδήποτε άλλης παροχής κοινωνικού ή προνοιακού χαρακτήρα που χορηγείται βάσει εισοδηματικών κριτηρίων.

Τα κριτήρια επιλεξιμότητας των δικαιούχων των παροχών του Νόμου, εξειδικεύονται στην ΚΥΑ ΟΙΚ 494 (ΦΕΚ Β'577/9-4-15). Ειδικά τα κριτήρια που σχετίζονται με τα όρια εισοδήματος των δικαιούχων των παροχών τροποποιήθηκαν με τη νέα ΚΥΑ Δ6/Α/Φ1/ΟΙΚ.22220/1082 (ΦΕΚ Β'938/22-5-2015).

Με νέα ΚΥΑ (Οικ. 861) τροποποιήθηκαν και τα κριτήρια που αφορούν τους δικαιούχους δωρεάν επανασύνδεσης και παροχής ρεύματος, ανεξάρτητα από την ένταξή τους ή όχι στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο, καθώς και ο τρόπος πίστωσης της κατανάλωσής τους στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Τέθηκε σε ισχύ ο Νόμος 4342/2015 (ΦΕΚ Α' 143/9-11-2015) για την προσαρμογή της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου, θεσπίζονται α) πλαίσιο μέτρων για την προώθηση της ενεργειακής απόδοσης προκειμένου η χώρα να συνεισφέρει στην επίτευξη του πρωταρχικού στόχου 2020 της Ένωσης για είκοσι τοις εκατό (20%) στην ενεργειακή απόδοση και να προετοιμάσει το έδαφος για περαιτέρω βελτιώσεις της ενεργειακής απόδοσης πέραν της προαναφερόμενης χρονολογίας και β) ενδεικτικοί εθνικοί στόχοι ενεργειακής απόδοσης για το 2020, μέτρα για την προώθησή τους και κανόνες που αποσκοπούν στην υπερνίκηση των αδυναμιών της αγοράς ενέργειας που παρεμποδίζουν την απόδοση στον εφοδιασμό και τη χρήση ενέργειας.

Ειδικά για τις δραστηριότητες της Εμπορίας:

- από την 1η Ιανουαρίου 2017 θεσπίζεται καθεστώς επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης, με το οποίο εξασφαλίζεται ότι οι διανομείς ενέργειας ή/ και οι εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας επιτυγχάνουν έναν σωρευτικό στόχο εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση έως τις 31 Δεκεμβρίου 2020.
- Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας που έχουν την ευθύνη εγκατάστασης, λειτουργίας και συντήρησης μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου, τηλεθέρμανσης, τηλεψύξης και ζεστού νερού χρήσης για οικιακή κατανάλωση, υποχρεούνται να παρέχουν σε ανταγωνιστική τιμή στους τελικούς καταναλωτές ατομικούς μετρητές που απεικονίζουν την πραγματική ενεργειακή τους κατανάλωση και παρέχουν πληροφορίες για τον πραγματικό χρόνο χρήσης. Οι δαπάνες για την εγκατάσταση των μετρητών του παρόντος άρθρου μπορεί να θεωρηθούν επιλέξιμες για τους τελικούς καταναλωτές στο πλαίσιο υλοποίησης συγχρηματοδοτούμενων προγραμμάτων ή άλλων μέτρων πολιτικής, εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις που τάσσει η σχετική νομοθεσία της Ένωσης.
- Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας οφείλουν από την 1η Ιανουαρίου 2016, ανεξάρτητα από την εγκατάσταση ή μη ευφυούς συστήματος μέτρησης, στο βαθμό που είναι διαθέσιμα στοιχεία που αφορούν την ενεργειακή τιμολόγηση και το ιστορικό της κατανάλωσης των τελικών καταναλωτών, να τα διαθέτουν κατόπιν αιτήματος του τελικού καταναλωτή, σε πάροχο ενεργειακών υπηρεσιών οριζόμενο από τον τελικό καταναλωτή. Οι διανομείς ενέργειας και οι επιχειρήσεις λιανικής πώλησης ενέργειας οφείλουν ανά έξι (6) μήνες να αναρτούν στο διαδίκτυο τα αποτελέσματα των δράσεών τους για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης.

## ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Ο ΔΕΔΔΗΕ, με ανακοίνωσή του, ενημερώνει ότι από 01.09.2015 ξεκινά το άνοιγμα της Αγοράς που αφορά στα Ηλεκτρικά Συστήματα Κρήτης και Ρόδου των ΜΔΝ στα πλαίσια του Κώδικα ΜΔΝ. Στην εν λόγω ανακοίνωση περιγράφεται η διαδικασία ενεργοποίησης της Σύμβασης Συμμετοχής ενός Εκπρόσωπου Φορτίου, ως Προμηθευτή στα ΜΔΝ, καθώς και η διαδικασία προς έναρξη δραστηριοποίησης του υπόψη Εκπρόσωπου Φορτίου ανά ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ. Στην ανακοίνωση επισημαίνεται ότι κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου, ο οποίος ήδη δραστηριοποιείται σε κάποιο ή κάποια ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και επιθυμεί να δραστηριοποιηθεί επιπλέον σε κάποιο άλλο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ, όποτε αυτό επιτραπεί στο εγγύς μέλλον, αντιμετωπίζεται ως Νέος Εκπρόσωπος Φορτίου και οφείλει να ακολουθήσει, κατ' ανάλογο τρόπο, όλη την διαδικασία έναρξης της δραστηριοποίησής του στο νέο ηλεκτρικό σύστημα των ΜΔΝ.
- Σχετικά με τον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και το σχέδιο δράσης του ΔΕΔΔΗΕ για την υλοποίηση των απαιτούμενων υποδομών, επεκτείνεται το χρονοδιάγραμμα υλοποίησής τους ως προς ορισμένες ενέργειες και δράσεις, κατά ένα (1) περίπου εξάμηνο, σε σχέση με τις προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ. Σε κάθε περίπτωση, μέχρι το Α' εξάμηνο του 2020, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να έχει ολοκληρώσει την εγκατάσταση και πιστοποίηση όλων των Συστημάτων και του Πληροφοριακού Συστήματος και να έχει φροντίσει ώστε να τεθεί σε πλήρη εφαρμογή το σύνολο των διατάξεων του Κώδικα αυτού (Απόφαση ΡΑΕ 330/2015).
- Ο ΔΕΔΔΗΕ δημιούργησε μια νέα διαδικτυακή εφαρμογή για τα Τέλη Ακινήτων, η οποία αναβαθμίζει και εκσυγχρονίζει τον τρόπο επικοινωνίας του με τους Δήμους. Η νέα web εφαρμογή θα αντικαταστήσει τον υφιστάμενο τρόπο αποστολής (μέσω ταχυδρομείου) των μεταβολών των στοιχείων των ακινήτων όλων των Δήμων της χώρας προς το ΔΕΔΔΗΕ, περιορίζοντας δραστικά τις γραφειοκρατικές διαδικασίες και τις καθυστερήσεις. Όλοι οι Δήμοι της χώρας θα μπορούν, αφού αποκτήσουν τον αντίστοιχο κωδικό πρόσβασης, να εισάγουν τα αρχεία μεταβολών, να ελέγχουν τυχόν λανθασμένες εγγραφές και να προβαίνουν άμεσα στις απαραίτητες διορθώσεις.
- Με την Απόφαση 373/2015, η ΡΑΕ ενέκρινε τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που υπέβαλαν από κοινού ο Κύριος και ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ. Στην απόφαση αυτή όπου ορίζεται ότι ο Διαχειριστής και ο Κύριος του ΕΔΔΔΗΕ υποχρεούνται να διατηρούν σε διαρκή ισχύ Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, με αποκλειστικό αντικείμενο τη ρύθμιση των θεμάτων που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του ΕΔΔΔΗΕ, το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετήσιου εσόδου της δραστηριότητας της Διανομής που εισπράττει ο Διαχειριστής του ΕΔΔΔΗΕ, μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΔΗΕ

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ**

- Μετά από εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις, οι συντελεστές προσαύξησης και οι λοιπές παράμετροι για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2015 (Απόφαση ΠΑΕ 1/2015). Συγκεκριμένα, για το 2015, τροποποιείται η αριθμητική τιμή για το όριο ανοχής BAL\_TOL, ενώ δεν προκύπτει λόγος για αναθεώρηση των υπολοίπων αριθμητικών τιμών των συντελεστών/παραμέτρων που χρησιμοποιούνται στους υπολογισμούς των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης.
- Σύμφωνα με την Απόφαση ΠΑΕ 253/2015 (ΦΕΚ Β' 1965/11-9-15) τροποποιείται το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΕΣΜΗΕ ως προς : α) τον υπολογισμό της χρέωσης για Διασυνοριακό Εμπόριο σε κάθε περίοδο κατανομής έτσι ώστε στο συνολικό κόστος να περιλαμβάνεται και η χρέωση για το κόστος απωλειών και χρήση των υποδομών για το διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία, β) τη μεθοδολογία υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ έτσι ώστε το ποσό από τα Διασυνδεδετικά Δικαιώματα να διατεθεί για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου, μειωμένο κατά το κόστος που σχετίζεται με την παροχή υπηρεσιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στις Διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος με τις όμορες χώρες και γ) το ΕΤΜΕΑΡ έτσι ώστε οι πραγματοποιούμενες εισπράξεις από τους Εκπροσώπους Φορτίων για τα χρηματικά ποσά των χρεώσεων που αντιστοιχούν στους Πελάτες τους ή στις ιδιοκαταναλώσεις τους και αφορούν το ΕΤΜΕΑΡ, τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και τις χρεώσεις στα πλαίσια του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος να αποδίδονται στο Διαχειριστή του Συστήματος εντός του δεύτερου μήνα από τη λήξη του μήνα στον οποίο λογιστικώς ανήκουν οι λογαριασμοί.

### **ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)**

- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 793.525 για το 2015 (Απόφαση ΠΑΕ 106/2015). Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ).

### **ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)**

- Μετά την ψήφιση του Ν.4254/2014, η ΠΑΕ ξεκίνησε να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του νόμου αυτού και την αξιολόγηση των επιπτώσεων από την εφαρμογή τους, λαμβάνοντας υπ' όψιν και τα στοιχεία των Μηνιαίων Δελτίων Παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, υπολογίζοντας και δημοσιοποιώντας κάθε μήνα την πορεία των εισροών και εκροών σε σχέση με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού. Στο πλαίσιο αυτής της παρακολούθησης δημοσιεύθηκε απόφαση της ΠΑΕ (772/2014) όπου αναπροσαρμόζονται και αυξάνονται οι συντελεστές επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ καθώς και οι αντίστοιχες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών, με έναρξη ισχύος από 01.01.2015, με στόχο οι συνολικές εισροές από το ΕΤΜΕΑΡ να ανέλθουν για ολόκληρο το 2015 σε Ευρώ 1.048,35 εκατ.  
Στη συνέχεια, ο Νόμος 4324/2015 ακύρωσε την προαναφερόμενη απόφαση της ΠΑΕ, ορίζοντας ότι για το έτος 2015 οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ παραμένουν αμετάβλητες στο ύψος που έχουν καθοριστεί για το έτος 2014.  
Η ανωτέρω ρύθμιση ισχύει αναδρομικά από 1.1.2015. Τα ποσά που τυχόν χρεώθηκαν από τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας καθ' υπέρβαση της διάταξης του Νόμου, επαναυπολογίζονται και οι όποιες διαφορές προκύπτουν, συμψηφίζονται με την αντίστοιχη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ, στον αμέσως επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό.
- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης πελάτη κατά θέση για το ΕΤΜΕΑΡ αναπροσαρμόζεται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ). Λόγω μείωσης 1,3% του μέσου δείκτη τιμών καταναλωτή για το 2014 σε σύγκριση με αυτόν του 2013, το όριο του ΕΤΜΕΑΡ για το 2015 διαμορφώνονται σε 978.117 € (Απόφαση ΠΑΕ 105/2015).

### **ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ**

- Τον Δεκέμβριο του 2011, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (Regulation on Wholesale Energy Markets Integrity and Transparency - REMIT). Ο Κανονισμός REMIT εφαρμόζεται στη διαπραγμάτευση ενεργειακών προϊόντων χονδρικής και θέτει το πλαίσιο για τον εντοπισμό και αποφυγή καταχρηστικών πρακτικών που επηρεάζουν τις χονδρικές αγορές ενέργειας, μέσω της θέσπισης κανόνων για την υποχρέωση δημοσίευσης των λεπτομερειών συναλλαγών των ενεργειακών προϊόντων της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε. Στο πλαίσιο αυτό ο ΛΑΓΗΕ ξεκίνησε τη διαδικασία εγγραφής με τον ACER («Agency for the Cooperation of Energy Regulators») με σκοπό να περιληφθεί στη λίστα με τους «Εγγεγραμμένους Μηχανισμούς Αναφοράς» (Registered Reporting Mechanisms-RRM), όπου και τελικά πιστοποιήθηκε και περιλαμβάνεται στη λίστα των εγκεκριμένων RRM με τον κωδικό ACER B0000118K.GR. Ο ΛΑΓΗΕ, ως RRM πλέον, είναι σε θέση να αναλάβει εκ μέρους των Συμμετεχόντων, έπειτα από σχετική συμφωνία που επεβλήθη στον ΛΑΓΗΕ προκειμένου να είναι σε θέση να ικανοποιήσουν την υποχρέωση αποστολής αναφορών στον ACER (Σύμβαση Συνεργασίας "REMIT Reporting Service Agreement v 0.2"), την υποχρέωση αποστολής στον ACER των σχετικών αναφορών των συναλλαγών τους στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας, ικανοποιώντας έτσι τις απαιτήσεις του Κανονισμού REMIT.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Ενεργοποιήθηκε επίσης ο σύνδεσμος με την πλατφόρμα CEREMP (Central European Registry of Energy Market Participants) για εγγραφή των συμμετεχόντων στις χονδρεμπορικές αγορές ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (Ανακοίνωση ΡΑΕ 27/2/2015).
- Μετά τον ορισμό του ΛΑΓΗΕ ως Αρμόδιου Φορέα για τη χορήγηση ενίσχυσης των επιχειρήσεων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλύεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (ενίσχυση για έμμεσο κόστος εκπομπών) (ΚΥΑ ΑΠΕΗ/Οικ. 21906 - ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014), ανακοινώθηκε:  
η Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης για το έτος 2014. Οι επιλέξιμες Επιχειρήσεις μπορούν να πληροφορηθούν τα αποτελέσματα που τις αφορούν μέσω των εξουσιοδοτημένων από αυτές Φορέων Επαλήθευσης, εγγεγραμμένων στο «Μητρώο Φορέων Επαλήθευσης» της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.
- Σύμφωνα με εισήγηση της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΡΑΕ, μειώνονται τα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας ως εξής (Απόφαση ΡΑΕ 212/2015) :
  - (α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς
  - (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)
  - (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ ΑΕ (ήταν 12%)

Επίσης διατηρείται το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας της ΔΕΗ ΑΕ, ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ) και για το τρίτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 213/2015), δηλ. 12% επί των ισχύ τιμολογίων συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA).

- Τα ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις οι οποίες δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας αναπροσαρμόζονται ετήσια σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ). Λόγω μείωσης 1,3% του μέσου δείκτη τιμών καταναλωτή για το 2014 σε σύγκριση με αυτόν του 2013, το ποσό του ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας Η/Ε σε πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους, ορίζεται για το 2015 σε 0,07€ ανά απορροφώμενη MWh (Απόφαση ΡΑΕ 147/2015). Το αντίστοιχο ποσό που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται σε 8,16 €/MW μέγιστης καθαρής ισχύος.

#### 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

##### 3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

###### Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2015, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2014. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

###### Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2015.

##### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2015 ή σε μεταγενέστερες περιόδους.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια και ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία (Τροποποιήσεις): Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή αποσαφηνίζει την αρχή του ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια και του ΔΛΠ 38 Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία ότι τα έσοδα αντανακλούν τις οικονομικές ωφέλειες που δημιουργούνται από τη λειτουργία μιας επιχείρησης (της οποίας το περιουσιακό στοιχείο αποτελεί μέρος) αντί των οικονομικών ωφελειών που καταναλώνονται μέσω χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Ως αποτέλεσμα, ο λόγος των εσόδων που δημιουργούνται προς το σύνολο των εσόδων που αναμένεται να δημιουργηθούν, δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την απόσβεση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων και μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις για την απόσβεση των άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 – Ταξινόμηση και επιμέτρηση**  
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που αφορούν στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και συμπεριλαμβάνει επίσης ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών που εφαρμόζεται σήμερα. Το ΔΠΧΑ 9 επίσης καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασισμένη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο τρέχον μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 (Τροποποίηση) - Από κοινού Συμφωνίες**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Αυτή η τροποποίηση απαιτεί από έναν επενδυτή να εφαρμόσει την μέθοδο της εξαγοράς (σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3) όταν αποκτά συμμετοχή σε μία από κοινού δραστηριότητα η οποία αποτελεί μία «επιχείρηση». Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**  
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**  
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι απαιτήσεις του προτύπου θα εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Θα απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Το πρότυπο δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 27 Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Η τροποποίηση αυτή θα επιτρέψει στις οντότητες να χρησιμοποιούν τη μέθοδο της καθαρής θέσης για επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις τους και θα βοηθήσει σε ορισμένες δικαιοδοσίες τη μετάβαση των εταιρικών οικονομικών καταστάσεων στα ΔΠΧΑ μειώνοντας τα κόστη συμμόρφωσης χωρίς τον περιορισμό της πληροφόρησης που είναι διαθέσιμη στους επενδυτές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες – (Τροποποίηση): Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 28: Εταιρίες επενδύσεων: Εφαρμογή της απαλλαγής από την υποχρέωση ενοποίησης (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν τρία ζητήματα που προκύπτουν στην πράξη κατά την εφαρμογή της εξαίρεσης ενοποίησης των εταιρειών επενδύσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η εξαίρεση από την παρουσίαση ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ισχύει σε μητρική εταιρεία που είναι θυγατρική μιας εταιρείας επενδύσεων, όταν η εταιρεία επενδύσεων επιμετρά όλες τις θυγατρικές στην εύλογη αξία. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο μία θυγατρική, η οποία δεν αποτελεί η ίδια μία εταιρεία επενδύσεων και παρέχει υπηρεσίες υποστήριξης στην εταιρεία επενδύσεων ενοποιείται. Όλες οι άλλες θυγατρικές της εταιρείας επενδύσεων επιμετρούνται σε εύλογη αξία. Τέλος, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες επιτρέπουν στον επενδυτή, κατά την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης, να διατηρήσουν η επιμέτρηση της εύλογης αξίας που εφαρμόζεται από τη συγγενή εταιρεία της εταιρείας επενδύσεων ή κοινοπραξία στις συμμετοχές της σε θυγατρικές. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1: Πρωτοβουλία σχετικά με τις γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση)**

Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων ενθαρρύνουν περαιτέρω τις εταιρείες να εφαρμόζουν την επαγγελματική τους κρίση στον καθορισμό των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιηθούν και πώς να τις παρουσιάζουν στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Αυτές οι περιορισμένης έκτασης τροποποιήσεις του ΔΛΠ 1 διευκρινίζουν, παρά αλλάζουν σημαντικά, τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 1. Οι τροποποιήσεις αφορούν τη σημαντικότητα, τη σειρά των σημειώσεων, τα υποσύνολα και το διαχωρισμό, τις λογιστικές πολιτικές και την παρουσίαση των στοιχείων των λοιπών συνολικών εισοδημάτων (OCI) που προκύπτουν από τις επενδύσεις που λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010-2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η μετά την 1η Φεβρουαρίου 2015.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).
- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετρείται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα*.
- **ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε τη δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.
- **ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.
- **ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Επιπλέον, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011-2013, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2015.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.
- **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση* ή του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση*.
- **ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 *Συνενώσεις Επιχειρήσεων*, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 *Επενδύσεις σε Ακίνητα*, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2012 -2014, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η μετά την 1η Ιανουαρίου 2016. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των αναβαθμίσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 5 Μη κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπήσεις Δραστηριότητες:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αλλαγή από μία μέθοδο διάθεσης σε μία άλλη (πώληση ή διανομή στους ιδιοκτήτες) δεν θα πρέπει να θεωρείται ένα νέο σχέδιο πώλησης, αλλά σαν μία συνέχιση του αρχικού σχεδίου. Συνεπώς, δεν υπάρχει διακοπή της εφαρμογής των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι η αλλαγή της μεθόδου διάθεσης δεν αλλάζει την ημερομηνία ταξινόμησης.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η σύμβαση εξυπηρέτησης που περιλαμβάνει αμοιβή μπορεί να αποτελέσει συνεχιζόμενη συμμετοχή σε ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο. Επίσης, η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τον συμψηφισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων δεν απαιτούνται στις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε Εργαζομένους:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η αξιολόγηση της ύπαρξης ενεργούς αγοράς υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων αξιολογείται με βάση το νόμισμα στο οποίο εκφράζεται η υποχρέωση, όχι στη χώρα όπου βρίσκεται η υποχρέωση. Όταν δεν υπάρχει ενεργή αγορά για υψηλής ποιότητας εταιρικά ομόλογα σε αυτό το νόμισμα, θα πρέπει να χρησιμοποιούνται τα επιτόκια των κρατικών ομολόγων.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι απαιτούμενες ενδιάμεσες γνωστοποιήσεις πρέπει να βρίσκονται είτε στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις είτε να ενσωματώνονται με παραπομπές μεταξύ των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων και του σημείου όπου συμπεριλαμβάνονται στην ενδιάμεση οικονομική έκθεση (π.χ. στην Έκθεση Διαχείρισης ή στην Έκθεση κινδύνου). Το ΣΔΛΠ διευκρίνισε ότι οι άλλες πληροφορίες, εντός της ενδιάμεσης οικονομικής έκθεσης πρέπει να είναι στη διάθεση των χρηστών με τους ίδιους όρους και την ίδια στιγμή όπως και οι ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Εάν οι χρήστες δεν έχουν πρόσβαση στις λοιπές πληροφορίες με αυτόν τον τρόπο, τότε η ενδιάμεση οικονομική έκθεση είναι ελλιπής.

#### 4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία ενδέχεται να μην αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

#### 5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2015	30.09.2014	30.09.2015	30.09.2014
Τρέχων φόρος εισοδήματος	130.828	44.204	122.151	37.723
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος- Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	25.596	-	26.119	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(101.613)	13.175	(118.041)	(8.677)
Πρόσθετοι φόροι	2.604	244	2.604	244
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>57.415</b>	<b>57.623</b>	<b>32.833</b>	<b>29.290</b>

Σύμφωνα με το Ν. 4334/2015 ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας αυξήθηκε από 26% σε 29% και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος αυξήθηκε από 80% σε 100%. Η αλλαγή του συντελεστή φόρου έχει εφαρμογή από την 1 Ιανουαρίου 2015 ενώ η αύξηση του συντελεστή προκαταβολής φόρου με βάση τις διατάξεις του Ν. 4336/2015 από την 1 Ιανουαρίου 2014.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Οι εταιρείες του Ομίλου που υπάγονται στις εν λόγω διατάξεις είναι οι: ΔΕΗ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Επιπλέον, από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2009
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	2011
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

Περαιτέρω, σημειώνεται ότι την 31.12.2013, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση στη διαφορά μεταξύ της λογιστικής και φορολογικής βάσης της αξίας της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 38.444, ενώ στα λογιστικά βιβλία ανέρχεται σε Ευρώ 916.376. Επί της διαφοράς των Ευρώ 877.932 με τον ισχύοντα, για το 2013, φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προέκυψε αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους Ευρώ 228.262. Την 30.09.2015, λόγω της αύξησης του συντελεστή σε 29%, η αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση επαναμετρήθηκε σε Ευρώ 254.600 με τη διαφορά των Ευρώ 26.338 να επιβαρύνει τα αποτελέσματα της τρέχουσας περιόδου.

Μέρος της εν λόγω υπεραξίας που προκύπτει στα φορολογικά βιβλία ύψους Ευρώ 589.615 προέρχεται από το αποθεματικό του Ν. 2941/2001 που αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Επομένως, εφόσον πραγματοποιηθεί η πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και καταβληθεί από τη Μητρική Εταιρεία ο αναλογούν φόρος εισοδήματος επί τις διαφορές του τιμήματος πώλησης και της αξίας της συμμετοχής στα φορολογικά βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, θεωρείται ότι έχει φορολογηθεί και το ανωτέρω αποθεματικό του Ν.2941/2001 (Ευρώ 589.615) και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως καθολικός διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε. δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

	Εταιρεία	
	30.09.2015	31.12.2014
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	1.350	687
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	51	-
	<b>1.130.778</b>	<b>1.130.064</b>

Τον Ιούλιο 2015 η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TIC κατά Ευρώ 663, ποσό το οποίο καταβλήθηκε τον Αύγουστο 2015.

Επίσης, τον Αύγουστο 2015 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην αρχική καταβολή του μετοχικού κεφαλαίου της κατά 51% θυγατρικής της, ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD, ποσού Ευρώ 51 (Σημείωση 12.7).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης):

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.2015	31.12.2014		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Quantum Energy Ltd	51%	51%	Κύπρος, 2011	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Σεπτεμβρίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.191	2.326	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.210	2.297	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1.623	1.639	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.467	1.241	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.426	2.292	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	11.145	10.683	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	26	28	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	29	31	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	29	30	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	34	35	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	35	36	-	-
Renewable Energy Applications LTD	29	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	63	26	221	162
PPC Solar Solutions Α.Ε.	975	974	980	980
	<b>22.282</b>	<b>21.665</b>	<b>1.201</b>	<b>1.142</b>

Το Σεπτέμβριο 2015 η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά 49% συγγενής της εταιρείας, Waste Syclo Α.Ε., κατά το ποσό των Ευρώ 59.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.09.15	31.12.14		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλ/κή
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό κεφάλαιο

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2015 και την 31 Δεκεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	63.515	(719.354)	306.804	(1.058.258)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.420	(837)	5.583	(837)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	205.763	(419.018)	75.696	(192.711)
PPC Finance Plc.	-	(15.544)	-	(6.171)
PPC Elektrik	707	(252)	-	-
PPC Bulgaria	-	(934)	-	-
	<b>271.405</b>	<b>(1.155.939)</b>	<b>388.083</b>	<b>(1.257.977)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	261.669	-	229.321	-
	<b>261.669</b>	<b>-</b>	<b>229.321</b>	<b>-</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2015 και την 30 Σεπτεμβρίου 2014 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2015		30 Σεπτεμβρίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	92.834	(1.025.420)	456.607	(1.600.043)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.474	-	2.565	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	988.020	(1.514.815)	1.089.931	(1.599.414)
PPC Finance Plc	-	(27.872)	-	(24.572)
PPC Elektrik	770	(2.208)	-	-
PPC Bulgaria	-	(934)	-	-
	<b>1.084.098</b>	<b>(2.571.249)</b>	<b>1.549.103</b>	<b>(3.224.029)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	52.677	(3.333)	61.399	(7.473)
	<b>52.677</b>	<b>(3.333)</b>	<b>61.399</b>	<b>(7.473)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Κατά την 30.09.2015, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 30.09.2015 ποσό ύψους Ευρώ 875 το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Κατά την 30.09.2015 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Η εγγύηση εγκρίθηκε από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

**Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ»).

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.09.2015	30.09.2014	30.09.2015	31.12.2014
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	93.197	113.164	9.836	4.416
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	206.353	249.763	39.836	29.987
	<b>299.550</b>	<b>362.927</b>	<b>49.672</b>	<b>34.403</b>

  

	30 Σεπτεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	165.261	(42.608)	166.038	(65.349)

  

	30 Σεπτεμβρίου 2015		30 Σεπτεμβρίου 2014	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	1.488.109	(1.991.961)	1.644.769	(2.123.167)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2015	30.09.2014	30.09.2015	30.09.2014
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	204	171	41	43
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	32	55	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	27	27	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	44	38	-	-
- Λοιπές παροχές	76	64	61	64
	<b>383</b>	<b>355</b>	<b>102</b>	<b>107</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνωντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	496	513	411	470
- Εργοδοτικές εισφορές	153	166	124	151
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>649</b>	<b>679</b>	<b>535</b>	<b>621</b>
	<b>1.032</b>	<b>1.034</b>	<b>637</b>	<b>728</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

**9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Εντός του εννεάμηνου 2015, ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 177,8 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 173 εκατ.).

Τον Ιανουάριο 2015, η Μητρική Εταιρεία άντλησε το σύνολο του ορίου ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού ύψους Ευρώ 50 εκατ.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου την 30.09.2015 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
- Τραπεζικά δάνεια	2.351.588	2.388.538	2.204.231	2.271.406
- Ομόλογα πληρωτέα	3.003.260	3.087.959	2.713.158	2.797.856
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(38.347)	(43.478)	(38.300)	(43.292)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>5.316.501</b>	<b>5.433.019</b>	<b>4.879.089</b>	<b>5.025.970</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	163.277	133.305	136.253	104.196
- Ομόλογα πληρωτέα	456.991	456.991	166.879	166.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(8.728)	(8.768)	(8.681)	(8.582)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>611.540</b>	<b>581.528</b>	<b>294.451</b>	<b>262.493</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>4.704.961</b>	<b>4.851.491</b>	<b>4.584.638</b>	<b>4.763.477</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	127.016	97.016	80.000	50.000
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>5.443.517</b>	<b>5.530.035</b>	<b>4.959.089</b>	<b>5.075.970</b>

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Την 30 Σεπτεμβρίου 2015, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC-» με αρνητική προοπτική και «C» αντίστοιχα (31.12.2014: πιστοληπτική αξιολόγηση «B» και από τους δύο Οίκους). Οι υποβαθμίσεις από τον Οίκο S&P εντός του 2015 έλαβαν χώρα σε συνέχεια υποβαθμίσεων του Ελληνικού Δημοσίου.

**10. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Σεπτεμβρίου 2015 προέβη σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου ως εξής:

	Όμιλος			Όμιλος		
	01.01-30.09.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.09.14 αναταξινομημένα	01.07-30.09.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.07-30.09.14 αναταξινομημένα
Λοιπές Πωλήσεις	(137.842)	1.543	(136.299)	(51.054)	1.543	(49.511)
Λοιπά (έσοδα) /έξοδα	393.144	(1.543)	391.601	168.352	(1.543)	166.809
	Εταιρεία			Εταιρεία		
	01.01-30.09.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.09.14 αναταξινομημένα	01.07-30.09.14 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.07-30.09.14 αναταξινομημένα
Λοιπές Πωλήσεις	(98.202)	(8.299)	(106.501)	(35.378)	(8.299)	(43.677)
Λοιπά (έσοδα) /έξοδα	272.977	8.299	281.276	121.960	8.299	130.259

Οι παραπάνω αναταξινόμησης έγιναν για λόγους συγκρισιμότητας με σκοπό την καλύτερη πληροφόρηση.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

**Εύλογη αξία και ιεραρχία εύλογης αξίας**

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους, καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων) τα οποία αποτιμούνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (η τελευταία αναπροσαρμογή έλαβε χώρα την 31.12.2014):

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.651.567	13.689.537	13.651.567	13.689.537
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	2.088.203	1.772.670	2.088.203	1.772.670
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	367.416	434.511	367.416	434.511
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.316.501	5.433.019	5.201.309	5.314.018
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.715.241	1.672.772	1.715.241	1.672.772
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	127.016	97.016	127.016	97.016

Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.822.271	11.902.455	11.822.271	11.902.455
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.932.821	1.638.789	1.932.821	1.638.789
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Χρηματικά διαθέσιμα	118.602	248.318	118.602	248.318
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.879.089	5.025.970	4.763.897	4.906.969
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.570.063	1.601.802	1.570.063	1.601.802
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	80.000	50.000	80.000	50.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθέσιμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τους αξίες.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 30 Σεπτεμβρίου 2015, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Όμιλος & Εταιρεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.09.2015	31.12.2014	
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	1.261	2.394	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	(1.353)	(3.565)	Επίπεδο 2

**Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων**

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ένα ημερήσιο όριο για όλες τις αναλήψεις από ΑΤΜ και περιορισμούς στις πληρωμές στο εξωτερικό. Κατά συνέπεια, επηρεάζουν τις εγχώριες συναλλαγές και τις συναλλαγές με τους ξένους προμηθευτές και πιστωτές. Ως εκ τούτου, οι εισπράξεις από μέρος των οικιακών πελατών, εταιρικών πελατών και το δημόσιο τομέα εμφανίζουν καθυστερήσεις, επηρεάζοντας αρνητικά τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Επιπλέον, σημαντικό τμήμα του δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας οφείλεται σε πιστωτές εκτός Ελλάδος. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί επί του παρόντος παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετήσουν αυτό το δανεισμό. Τέλος, οι λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται σε σημαντικό βαθμό από ξένους προμηθευτές. Όσο οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων που έχουν επιβληθεί, παραμένουν σε ισχύ, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να ζητούν έγκριση από τις αρμόδιες αρχές για να χρησιμοποιήσουν ταμειακά διαθέσιμα προκειμένου να εξυπηρετούν τις πληρωμές προμηθευτών εκτός Ελλάδος.

Η έλλειψη ρευστότητας του ελληνικού τραπεζικού τομέα που είχε ως αποτέλεσμα την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων καθώς και η αβεβαιότητα που απορρέει από την Ελληνική δημοσιονομική κρίση, έχει επιτείνει την οικονομική αβεβαιότητα στην Ελλάδα, γεγονός που έχει και πιθανώς να συνεχίσει να επηρεάζει δυσμενώς την λειτουργία, τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και την ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις 14 Αυγούστου 2015, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε τον Ν. 4336/2015 σχετικά με το τρίτο πρόγραμμα στήριξης της Ελληνικής Οικονομίας ύψους Ευρώ 86 δις στο οποίο προβλέπεται η εκταμίευση του ποσού σε δόσεις κατόπιν επίτευξης στόχων. Τα πρώτα δύο πακέτα μέτρων, έχουν ήδη εγκριθεί από τη Βουλή.

Σε περίπτωση που δεν υλοποιηθεί το πρόγραμμα στήριξης δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι περαιτέρω ενδεχόμενες δυσμενείς επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η πιθανή επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

**12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

**Κυριότητα της περιουσίας**

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά (σχεδόν στο σύνολό τους) είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά την χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

#### 12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2015, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.610 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

##### 1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:**

Αριθμός τρίτων και προμηθευτών / εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 668 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

##### 2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:**

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 43 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.

##### 3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 198 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

##### 4. **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ**

Έως την 30 Σεπτεμβρίου 2015, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό 87,7 εκατ. εκ το οποίων εκκρεμούν έξι (6) αγωγές για συνολικό ποσό Ευρώ 28,3 εκατ.

##### 5. **Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε**

Η ΓΕΝΟΠ–Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014 όμως αναβλήθηκε για τις 23.02.2017. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

##### 6. **Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ).**

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 27,4 εκατ. κατ'εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014 και της οποίας εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ'επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

##### 7. Αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) είχαν καταθέσει αγωγές ενώπιον του ΠΠΡΑΘ κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με αρχική δικάσιμο 12.02.2015 και 19.02.2015 αντίστοιχως, με τις οποίες διεκδικούσαν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Την 02.03.2015, οι υπόψη εταιρείες παραιτήθηκαν ρητώς και ανεπιφύλακτα από τις εν λόγω αγωγές με εξώδικη δήλωση παραίτησης τους.

##### 8. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RFP) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 66% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχουν ασκηθεί δύο αιτήσεις ακύρωσης (μια εξ' αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Proposal ή «RFP») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση ποσοστού 66% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την πρώτη αίτηση άσκησαν πέντε (5) συνδικαλιστικές οργανώσεις και την δεύτερη η Πανελλήνια Ομοσπονδία Συνταξιούχων ΔΕΗ (ΠΟΣ-ΔΕΗ). Οι αιτήσεις αυτές εκδικάσθηκαν ενώπιον της Ολομέλειας του Σ.τ.Ε., κατόπιν αναβολής, στις 05.12.2014 και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Σημειώνεται στο σημείο αυτό, ότι πέραν των ως άνω αιτήσεων ακύρωσης, εκκρεμεί επίσης στα πολιτικά δικαστήρια (ΠΠΡΑΘ) συναφής αγωγή, με δικάσιμο 11.05.2016 (συζήτηση ασφαλιστικών μέτρων έλαβε χώρα την 14.10.2014 για την οποία εκδόθηκε απορριπτική απόφαση 247/2014) για την ακύρωση της σχετικής απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ για το RFP.

##### 9. Αγωγές ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού Ευρώ 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν, κατά τους ισχυρισμούς του, στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.

Συγκεκριμένα:

- Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 22,5 εκατ.
- Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 40,6 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών έχει προσδιορισθεί για τη δικάσιμο της 18.05.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης ποσού Ευρώ 30,3 εκατ. Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ θα ασκήσει ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 176 εκατ. και Ευρώ 112 εκατ., αντίστοιχα (30.09.2014: Ευρώ 153 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 75 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

#### Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

#### Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά την συνήθη πορεία των εργασιών του και από καιρού εις καιρόν, ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου, μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και απλοί πολίτες, προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου, στο μέτρο που θεωρούν ότι αυτές οι λειτουργίες και δραστηριότητες, αντίκεινται στις απόψεις τους ή προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη παρανόμων πράξεων εναντίον του Ομίλου συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές, πριν αυτές αποφασίσουν για περαιτέρω δράσεις, οι οποίες περιλαμβάνουν και το κλείσιμο της υπόθεσης λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων. Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό έχουν ευαισθητοποιηθεί περαιτέρω σε παρόμοιους ισχυρισμούς, ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημοσίου συμφέροντος.

Ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, επί του παρόντος και ενδέχεται στο μέλλον να υπόκεινται σε διάφορες δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων βασισμένες σε μια ποικιλία λόγων, οι οποίοι ανακύπτουν σε σχέση με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που ενέχονται στις προαναφερθείσες έρευνες διαθέτουν χρόνο και πόρους σχετικά. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

### Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ή ΑτΕ)

1. Στις 31.10.2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίσθηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των €40,7/MWh για το διάστημα από 1-7-2010 έως 31-12-2013. Στην τιμή αυτή περιλαμβάνονται το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα αναποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονται οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικών ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013, από την ανωτέρω Απόφαση, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013, ανήλθε σε Ευρώ 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρεώνει τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίσθηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Η Επιτροπή με επιστολή της, Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίσθηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, άσκησε την από 22.08.2014 προσφυγή κατά της υπόψη απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-639/14).

Την 17.4.2015 κοινοποιήθηκε στην ΔΕΗ νεότερη (από 25.3.2015) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία καταλήγει, αντίστοιχα με την από 12η Ιουνίου 2014 απόφαση, στο συμπέρασμα ότι η καταγγελία της ΔΕΗ για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑτΕ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης για κρατική ενίσχυση, αλλά με διαφορετικό σκεπτικό και αιτιολογία. Ειδικότερα η νέα απόφαση στηρίζεται κατά βάση στο ότι η απόφαση προσφυγής στη διαδικασία της διαιτησίας ανταποκρινόταν στα κριτήρια του ιδιώτη επενδυτή και ως εκ τούτου ότι εξ' αυτού δεν μπορούσε να οδηγήσει σε παράνομη κρατική ενίσχυση.

Την 20.5.2015, το ΓενΔΕΕ διαβίβασε στη ΔΕΗ Δικόγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με το οποίο η τελευταία αιτείται την κατάργηση της ως άνω δίκης που εκκρεμεί κατόπιν της με αριθμό T-639/14 προσφυγής της ΔΕΗ με την αιτιολογία ότι δεν συντρέχει λόγος εκδόσεως αποφάσεως επί της προσφυγής αυτής, δοθέντος ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εξέδωσε τη νέα (από 25.3.2015) Απόφασή της σε αντικατάσταση της προηγούμενης αποφάσεώς της από 12.6.2015. Το Δικαστήριο είχε θέσει προθεσμία απαντήσεως επί της Αιτήσεως της Επιτροπής καταργήσεως της δίκης στη ΔΕΗ μέχρι την 3η Ιουλίου 2015. Η ΔΕΗ υπέβαλε σχετικό υπόμνημα (3 Ιουλίου 2015) ενώπιον του ΓενΔΕΕ. Επίσης κατέθεσε (29 Ιουνίου 2015) προσφυγή ακύρωσης σύμφωνα με το άρθρο 263 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης («ΣΛΕΕ») κατά της ως άνω από 25.3.2015 απόφασης της Επιτροπής [Υπόθεση SA.38101 (2015/NN) (πρώην 2013/CP)].

2. Υπόθεση της κρατικής ενίσχυσης των Ευρώ 17,4 εκατ.  
Περαιτέρω εκκρεμεί η υπόθεση C- 590/14 Ρ που αφορά την αίτηση της ΔΕΗ για την αναίρεση της από 8ης Οκτωβρίου 2014 απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου στην υπόθεση T-542/11, "Αλουμίνιον κατά Επιτροπής". Η απόφαση αυτή ακύρωσε την από 13-7-2011 απόφαση της Επιτροπής η οποία είχε επιδικάσει ποσό 17,4 εκ ευρώ εις βάρος της ΑτΕ για παράνομη κρατική ενίσχυση ως αποτέλεσμα εφαρμογής υπέρ αυτής προνομιακού τιμολογίου κατά την περίοδο Ιανουαρίου 2007-Μαρτίου 2008.  
Η ΔΕΗ υπέβαλε Υπόμνημα Απάντησης επί των υπομνημάτων των διαδίκων μερών ΑτΕ και Επιτροπής στην υπόψη υπόθεση ενώπιον του Δικαστηρίου νομίμως την 3η Αυγούστου 2015. Αναμένεται ορισμός δικασίμου. Η ΔΕΗ υπέβαλε τον Οκτώβριο 2015 έγγραφο αίτημα προς το Δικαστήριο για την διεξαγωγή επ' ακροατηρίω συζήτησης στην υπόψη υπόθεση, σύμφωνα με το άρθρο 76.1 του Κανονισμού Διαδικασίας του Δικαστηρίου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

3. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν αποδέχεται τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ και προβαίνει σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλώσεις των βιομηχανικών εγκαταστάσεων της, υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014 από αυτήν ηλεκτρικής ενέργειας, επί τη βάση της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1/31.10.2013 διαιτητικής απόφασης. Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, απέρριψε όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της έχουν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίσθηκε με την από 28.02.2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ, σε επίπεδο της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014, αποφάσισε για τους πελάτες Υψηλής Τάσης που δεν έχουν αποδεχθεί την τιμολόγηση σύμφωνα με την απόφαση της από 28.2.2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: *"(η) Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση."* Κατόπιν τούτων η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες.

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-191545/09.01.2015 καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων – αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ αιτήθηκε να απορριφθεί η υπόψη καταγγελία, να διαταχθεί άμεση εξόφληση όλων των οφειλών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έναντι της ΔΕΗ και να επιβληθούν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ διοικητικές κυρώσεις. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, προέβη σε σύσταση προς όλα τα μέρη περί μη εκτέλεσης της άνω εντολής απενεργοποίησης. Ακολούθως, την 28.4.2015 η ΡΑΕ με έγγραφό της κοινοποίησε απόσπασμα της από 11.03.2015 Ολομέλειας της ΡΑΕ, με το οποίο αναστέλλεται η συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως της ΑτΕ, έως ότου κριθούν ζητήματα σχετικά με την κατά νόμο απαρτία για τη λήψη απόφασης επί της υπόψη αιτήσεως.

Την 20.3.2015 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζητεί την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με το οποίο η τελευταία ζήτησε στις 25.02.2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 07.11.2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ). Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα σχετικά στοιχεία. Η ΕΑ όρισε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης την 29.7.2015. Η ΕΑ κατά τη συνεδρίαση, ανέβαλε τη συζήτηση της υπόθεσης για την 25.9.2015 και εξέδωσε απόφαση προσωρινής διαταγής αναστολής της δήλωσης της ΔΕΗ προς τον ΑΔΜΗΕ για παύση εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αποχής της ΔΕΗ από οποιαδήποτε ενέργεια διακοπής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας προς τη ΑτΕ μέχρι την έκδοση απόφασης της ΕΑ. Κατά την ορισθείσα ημερομηνία συζήτησης της 25.9.2015, η ΕΑ διέκοψε τη συζήτηση της υπόθεσης για τη Συνεδρίαση της 14.10.2015 και χορήγησε στη ΔΕΗ προθεσμία προς υποβολή πρότασης δεσμεύσεων εκ μέρους της στο πλαίσιο της διάταξης της παρ. 6 του άρθρου 25 του Ν. 3959/2011 προς την ΕΑ έως την 8.10.2015, προκειμένου να αξιολογηθούν οι υπόψη δεσμεύσεις εκ μέρους της ΕΑ, η υπόψη δε προθεσμία παρατάθηκε για την 9.10.2015. Κατά την ημερομηνία αυτή, η ΔΕΗ υπέβαλε σχετικό κείμενο δεσμεύσεων. Η εισηγήτρια πρότεινε την απόρριψη των υπόψη δεσμεύσεων όπως είχαν διατυπωθεί, καθόσον (κατά την εισήγηση) αυτές ήταν μη πρόσφορες και επαρκείς.

Μετά τη διεξαγωγή προφορικής συζήτησης της υπόθεσης την 15.10.2015, η ΔΕΗ υπέβαλε εκ νέου κείμενο δεσμεύσεων κατά το οποίο η ΔΕΗ α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ θα προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑτΕ η οποία έχει αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑτΕ και την ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τις από 2.1.2015 και από 19.1.2015 εξωδίκους δηλώσεις της ΔΕΗ και β) θα συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑτΕ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, το δε θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑτΕ, θα αποτελέσει αντικείμενο άμεσης διαπραγματεύσεως μεταξύ των μερών ή της κατ' άλλο τρόπο επίλυσης της διαφοράς. Οι διαπραγματεύσεις θα πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) μηνών από την ημερομηνία αποδοχής των δεσμεύσεων από την ΕΑ. Εν τω μεταξύ η ΔΕΗ θα απέχει από την υιοθέτηση, και εν γένει λήψη αντίστοιχων μέτρων προς την ΑτΕ. Στο κείμενο δεσμεύσεων γίνεται μνεία ότι αυτές προτείνονται σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 6 του άρθρου 25 του Ν. 3959/2011 και δεν αποτελούν παραδοχή της ΔΕΗ περί διάπραξης εκ μέρους της οιασδήποτε από τις παραβάσεις του δικαίου του ανταγωνισμού. Αναμένεται η κοινοποίηση της σχετικής απόφασης της ΕΑ.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Πρώην Τράπεζα Κρήτης**

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δύναμι 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησής της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

### **Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη**

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓενΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008.

Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά.

Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6<sup>ο</sup> Τμήμα του ΓενΔΕΕ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση T-169/08 το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη, εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.
- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεώς της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η Επιτροπή, διαπίστωσε απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχειρήσεως. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δίκαιο [άρθρο 106 παρ. 1 (ειδικά ή αποκλειστικά δικαιώματα σε δημόσιες επιχειρήσεις) σε συνδυασμό με το άρθρο 102 (καταχρηστική εκμετάλλευση δεσπόζουσας θέσης) της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΣΛΕΕ)].

Στην υπόθεση T-421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνευ αντικειμένου την ως άνω απόφαση της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, δεδομένου ότι αφορούσε το εκτελεστικό της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναιρέσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012. Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσείουσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20<sup>ης</sup> Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα την 3.10.2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναίρεσης της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μία δημόσια επιχείρηση, να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύναται να οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο ΓενΔΕΕ, προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακύρωσης τους οποίους, αν και είχε επικαλεσθεί η ΔΕΗ ενώπιόν του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο.

Η ΔΕΗ προέβη στην κατάθεση Παρατηρήσεων- Υπομνήματός της ενώπιον του Δικαστηρίου εντός της νόμιμης προθεσμίας. Ακολούθως οι λοιποί διάδικοι, «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑτΕ» κατέθεσαν σχετικά υπομνήματα. Αναμένεται προσδιορισμός δικασίμου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ**

- **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού Ευρώ 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ» τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012.

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ έχει αμφισβητηθεί δικαστικώς. Συγκεκριμένα, έχει ήδη ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.3.2014 και εκκρεμεί η έκδοση απόφασης. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας εξέδωσε ενδιάμεση απόφαση (ΕΑΣΤΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ. Παρά την εκτίμηση πως υπάρχουν βάσιμες πιθανότητες για ευνοϊκή έκβαση, η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ άσκησε τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους Ευρώ 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των 96,6 εκατ. ευρώ. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 09.12.2015. Επομένως, και υπό την προϋπόθεση ότι δεν θα έχει εκδοθεί μέχρι την 09.12.2015 οριστική απόφαση από το ΣτΕ, τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει περαιτέρω πρόβλεψη πέραν της προαναφερθείσας.

Επιπροσθέτως, με αγωγή της η εταιρεία ELPEDISON ζητά να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά Ευρώ 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση της αγωγής είναι η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεωπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στην αγωγή προσδιοριζόμενα ποσά. Με προσεπικλήσή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στη δίκη ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπίπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά σε περίπτωση ήττας. Η αγωγή είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 27.05.2015 η οποία αναβλήθηκε για την 27.01.2016. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι τίθεται θέμα αναβολής της συζήτησης της ως άνω τακτικής αγωγής, και αυτό διότι, είναι σε αναμονή η έκδοση απόφασης από το ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελεί τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

- **Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις**

Περαιτέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά θα έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία κυμαίνονται από Ευρώ 11 εκατ. έως Ευρώ 31 εκατ., σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 120 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 8 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάστασης, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Η συζήτηση της αγωγής έχει προσδιοριστεί για την 12.01.2017, ωστόσο εκτιμάται ότι εντωμεταξύ το θέμα θα διευθετηθεί νομοθετικά.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

##### **Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.**

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14/8/2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι η αναδρομική εφαρμογή της μεθόδου αυτής δεν προβλέπεται από τη σχετική διάταξη του εν λόγω νόμου και για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη. Για τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ασκήσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 22.09.2016.

#### **12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

##### **1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)**

Με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από την 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία γνωστοποιήθηκε η Απόφαση (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθυνθεί συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα το ΣτΕ αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Το ΣτΕ, με την πρόσφατη Απόφαση 26/2014, αποφάσισε την ακύρωση του 567/14.09.2006 εγγράφου της Ε.Υ.Δ.Ε. Ο.Σ.Υ.Ε., με το οποίο, σύμφωνα με όσα κρίθηκαν με την 3053/2009 απόφαση της Ολομέλειας του Δικαστηρίου, επετράπη, δυνάμει των προβλέψεων του Ν. 3481/2006 και των εγκριθέντων με αυτόν Περιβαλλοντικών Όρων, η συνέχιση της εκτελέσεως του συνόλου του επίμαχου έργου της Εκτροπής. Η υπόψη Απόφαση του ΣτΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρώντας ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα και στα πλαίσια της εξέτασης της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει προχωρήσει στην αναθεώρηση και επικαιροποίηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας και τη δημοσίευση, με τα σχετικά ΦΕΚ (9.2014), των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΜΠΕ ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ, από την οποία έχουν προωθηθεί οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ. Οι διαδικασίες είναι στη φάση διαβούλευσης και αναμένεται η διαδικασία να έχει ολοκληρωθεί έως το τέλος Δεκεμβρίου 2015.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μετά την έκδοση της ΚΥΑ ΕΠΟ θα προχωρήσει η κατασκευή των υπολειπομένων έργων και η διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπομένων εκτάσεων, ώστε να καταστεί δυνατό να ξεκινήσει η λειτουργία του Έργου, η οποία εκτιμάται ότι θα γίνει εντός του 2018.

Την 30.09.2015, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 280,5 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 122 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2018.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, δηλ. εγκαταστάσεις με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.  
Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. στο τέλος του 2012 το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.  
Το 2010 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, η οποία είναι σε εξέλιξη. Μετά την έκδοση των, νομικών δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου που αναμένεται εντός του 2017, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.
3. Το Δεκέμβριο του 2013 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δημοσιοποίησε την πρότασή της για την έκδοση νέας Οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης (COM(2013) 919 final). Η πρόταση Οδηγίας αφορά σε μονάδες καύσης από 1- 50 MWth και περιλαμβάνει όλες τις τεχνολογίες καύσης (λέβητες, μηχανές εσωτερικής καύσης, αεριοστρόβιλους) και όλα τα καύσιμα (στερεά, υγρά και αέρια). Επί του παρόντος, η πρόταση βρίσκεται στη διαδικασία του τριμερούς διαλόγου (Ε. Επιτροπή, Συμβούλιο και Ευρωκοινοβούλιο) και η τελική Οδηγία αναμένεται να εκδοθεί μέχρι το τέλος του 2015 ή στις αρχές του 2016. Παρά το γεγονός ότι προβλέπονται παρατάσεις για την εφαρμογή των προβλέψεων της Οδηγίας στα απομονωμένα ηλεκτρικώς μικροσυστήματα (από 2025 για τις νέες Μονάδες και από το 2030 για τις υφιστάμενες Μονάδες), η υιοθέτηση της Οδηγίας αναμένεται να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη λειτουργία των Μονάδων στα ελληνικά μη διασυνδεδεμένα νησιά.
4. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης

#### **Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

Το Μάρτιο και το Μάιο του 2013 εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Στις 31 Μαρτίου 2015 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2014 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2014 ανήλθαν σε 39,2 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>.

#### **Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO<sub>2</sub>)**

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO<sub>2</sub> των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2014, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 39,2 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2014 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 150,6 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2015 – 30.09.2015 ανέρχεται σε 25,95 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.10.2015 ως και 31.12.2015, εκτιμάται σε 8,64 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2015 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2016, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2015 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα πρέπει να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2015 έως 31.12.2015 ανέρχεται σε 34,59 εκατ. τόνους.

#### **12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

##### **Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαίδα**

Ολοκληρώθηκε η εκπόνηση, από τον Ανάδοχο, των μελετών για την αδειοδότηση του Έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση. Στις 24.04.2015, εκδόθηκε, από το ΥΠΑΠΕΝ, η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου. Την 01.07.2015 εκδόθηκε η Άδεια Δόμησης του Έργου και ενημερώθηκε σχετικά ο Ανάδοχος. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ κατέβαλε στον Ανάδοχο την πρώτη προκαταβολή ύψους Ευρώ 198 εκατ. έναντι Εγγυητικής Επιστολής Προκαταβολής για ποσό ίσο με Ευρώ 227 εκατ., που κατέθεσε ο Ανάδοχος, προκειμένου να ξεκινήσει το δεύτερο Στάδιο (κατασκευή) του Έργου.

Η κατασκευή του Έργου προβλέπεται να ολοκληρωθεί σε χρονικό διάστημα 50 μηνών από την έκδοση της Άδειας Δόμησης και την υπογραφή σχετικού Πρωτοκόλλου για την ανεμπόδιση πρόσβαση στο Εργοτάξιο και στις αναγκαίες παροχές (νερό, ηλεκτρικό ρεύμα).

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 319 εκατ.

##### **Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού, οι οποίες ξεκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2014 στο χώρο των Κύριων Εγκαταστάσεων του Σταθμού, σύμφωνα με τη ΜΠΕ και το νέο χρονοδιάγραμμα.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας. Από τις 09.11.2015, άρχισε η σταδιακή μεταφορά των μηχανημάτων επί τόπου του Έργου, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2015.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 112 εκατ.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

##### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW**

Ολοκληρώθηκαν όλες οι απαιτούμενες εργασίες της Μονάδας για τη θέση της σε λειτουργία. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές της Μονάδας, με χρήση φυσικού αερίου, το οποίο διατέθηκε από το ΔΕΣΦΑ στις 05.01.2015. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία περί τα τέλη του 2015 – αρχές του 2016.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 506 εκατ.

##### **ΥΗΕ Ιλαρίωνα (157 MW)**

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιλαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης καπάντη του Φράγματος, έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές λειτουργίας των Μονάδων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την εγγραφή στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμομένων Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του τέταρτου τριμήνου του 2015.

Ο σταθμός αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία εντός του πρώτου τριμήνου του 2016.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 30.09.2015 ανέρχεται σε Ευρώ 301 εκατ.

#### **12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

##### **Κατασκευή Αιολικού Πάρκου στο Ρέθυμνο.**

Το Μάρτιο του 2014, στο ΑΠ Ρέθυμνο (θέση Κοπρινό) ολοκληρώθηκε η ανέγερση οκτώ Α/Γ εκ των συνολικών έντεκα, καθώς με την από 13.02.2014 Προσωρινή Διαταγή και εν συνέχεια με την υπ' αριθ. 401/2014 απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ διετάχθη να μην προχωρήσει η ανέγερση και θέση σε λειτουργία τριών μη εγκατασταθιστών Α/Γ μέχρι την έκδοση απόφασης επί της σχετικής αίτησης ακύρωσης, η οποία έχει ήδη συζητηθεί ενώπιον του Ε' Τμήματος ΣτΕ. Η απόφαση ήταν θετική υπέρ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ. Το Δεκέμβριο του 2014 πραγματοποιήθηκε η έναρξη της διαδικασίας διασύνδεσης του ΑΠ με το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ, κατόπιν της έκδοσης δυνατότητας χορήγησης τμηματικής άδειας λειτουργίας από την Αποκεντρωμένη Διοίκηση Κρήτης. Τον Οκτώβριο του 2015 ο Ανάδοχος ξεκίνησε την διαδικασία ανέγερσης των Α/Γ, η οποία παρουσιάζει καθυστερήσεις λόγω των γνωστών αντιδράσεων μέρους της τοπικής κοινωνίας.

##### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

Το έργο συνολικής ισχύος 6,85 MW συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Η κατασκευή του Υβριδικού Έργου Ικαρίας αναμένεται να αποπερατωθεί και το έργο να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2016.

##### **Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων**

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Το ΔΣ της εταιρείας έχει εγκρίνει την αποδοχή των εκμισθώσεων, ωστόσο εκκρεμούν οι υπογραφές των συμβολαιογραφικών πράξεων με το ΥΠΕΚΑ. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2015.

##### **Αδειοδότηση δύο νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη**

Τον Οκτώβριο 2014 εκδόθηκαν από τη ΡΑΕ, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δύο νέα Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 106 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 127,2 εκατ. στη Ροδόπη. Τον Ιούνιο 2014 εκδόθηκε νέα άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Αιολικό Πάρκο συνολικής ισχύος 20 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 24 εκατ. σε γειτονική θέση με τα δύο προαναφερόμενα Αιολικά Πάρκα.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου**

Τον Μάρτιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε ανοικτό διεθνή Διαγωνισμό για την ανάθεση του έργου του εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ισχύος 8,84 MW, με προϋπολογισμό Ευρώ 6,4 εκατ. με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προσφορών την 24 Ιουνίου 2014. Κατά την διάρκεια της αξιολόγησης των προσφορών για την ανάδειξη αναδόχου κατασκευής του ΜΥΗΣ προέκυψαν νέα δεδομένα όσον αφορά την ανάγκη τροποποίησης των τεχνικών προδιαγραφών του διαγωνισμού, οι οποίες οδήγησαν στην απόφαση ματαίωσης του διαγωνισμού και της επαναπροκήρυξής του.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

**Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗΕ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε**

- **Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος» και Δίκτυο Υψηλής Τάσης στη Νότια Εύβοια**  
Ύστερα από πολυετή προσπάθεια το υπόγειο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Νέας Μάκρης, μέχρι και τον Υ/Σ Πολυποτάμου ηλεκτρίστηκε με επιτυχία στις 07.04.2015 ενώ το εναέριο τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Πολυποτάμου έως τη Νότια Εύβοια (Υ/Σ Εύβοια 7) ηλεκτρίστηκε στις 24.07.2015 με επιτυχία και απενεργοποιήθηκε στη συνέχεια. Εναπομένει να αρθούν λίαν συντόμως μικροπροβλήματα που έχουν παρατηρηθεί.
- **ΚΥΤ Αλιβερίου**  
Ολοκληρώθηκε πρόσφατα και έχει τεθεί σε λειτουργία το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που εξυπηρετεί τη νέα θερμική μονάδα ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Εναπομένει να ολοκληρωθεί η προσωρινή και οριστική παραλαβή του ΚΥΤ.
- **ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV**  
Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013.  
Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φυσικού Αερίου Μεγαλόπολη V.  
Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή της Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριος Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23.05.2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΕΝ) στο ΣτΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου και αντιρρήσεις στην κατασκευή του σταθμού μετάβασης σε χώρο του Πανεπιστημίου Πατρών. Για την κάμψη των αντιρρήσεων έχει κατατεθεί τροποποιητική της ΕΠΟ τόσο για την Γ.Μ. 400kV Σύστημα (Αθήνα – Αχελώος) – Σ/Ζ Αντιρρίου – ΚΥΤ Πατρών, όσο και για την Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πάτρας – ΚΥΤ Μεγαλόπολης στις 06.08.2015 και 19.10.2015, αντίστοιχα στην ΔΙ.Π.Α / Υ.ΠΕΠ.ΕΝ. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για την συντόμευση της υλοποίησης του έργου.
- **Σύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας**  
Οι συμβάσεις του έργου έχουν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με κόστος Ευρώ 231 εκατ. περίπου.  
Σχετικά με τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχει ήδη γίνει η πόντιση του καλωδίου Σύρου-Μυκόνου και του καλωδίου Σύρου-Τήνου και αναμένεται σύντομα η πόντιση και του πρώτου τμήματος του υποβρυχίου καλωδίου Λαύριο –Σύρος. Επίσης, είναι σε εξέλιξη οι εργασίες ΕΠΜ στον Υ/Σ GIS Σύρου, στον Υ/Σ GIS Πάρου καθώς και στο σταθμό ζεύξης GIS Λαυρίου. Οι σχετικές εργασίες στη Μύκονο έχουν ανασταλεί μέχρι την ολοκλήρωση της ανασκαφικής έρευνας που θα διεξαχθεί από την Εφορεία Αρχαιοτήτων Κυκλάδων.  
Το συνολικό έργο είχε προγραμματισθεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016. Με τα σημερινά δεδομένα δεν διαφαίνεται η ολοκλήρωσή του πριν το α εξάμηνο του 2017.
- **Διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας.**  
Έχουν ξεκινήσει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στη βάση του πιο πάνω πλαισίου, έχει εκπονηθεί προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Παράλληλα, ερευνήθηκαν και υποδείχθηκαν αρκετές θέσεις προσαιγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη χωρίς όμως να τύχουν αποδοχής από πλευράς τοπικών αρχών της Κρήτης. Η Περιφέρεια Κρήτης και άλλοι τοπικοί παράγοντες, υποδεικνύουν τη θέση Κορακιά στα όρια των νομών Ηρακλείου- Ρεθύμνου ως επιθυμητή θέση και η οποία εξετάζεται όπως επίσης εξετάζονται και θέσεις στην Ηπειρωτική Ελλάδα, όπως αυτές στην Αττική ή Πελοπόννησο.
- **Έργο ενίσχυσης ΚΥΤ Νέας Σάντας**  
Το ΚΥΤ Νέας Σάντας αποτελεί ένα έργο μείζονος σημασίας για την περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Μέσω αυτού υλοποιήθηκε η διασύνδεση του ΕΣΜΗΕ με αυτό της Τουρκίας και μελλοντικά της Βουλγαρίας (Μαρίτσα), η απορρόφηση όλης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας των νέων σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ στη Θράκη και η αναβάθμιση της αξιοπιστίας του Βορειανατολικού Συστήματος. Το έργο ευρίσκεται τώρα στο στάδιο παραλαβών (πλευρά 150kV και αυτόματο σύστημα Υ/Σ).
- **Έργο κατασκευής Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά- ΚΥΤ Φιλίππων**  
Τον Ιούλιο 2014 υπογράφηκε η Σύμβαση για την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Φιλίππων μήκους 110 χλμ με ανάδοχο την εταιρεία ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΕΕ και συμβατικό τίμημα Ευρώ 26,7 εκατ. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί αρχές του 2017.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

##### **Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε**

Με την απόφαση 560/2013 της 25.11.2013, που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 3297/24.12.13, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Το εγκριθέν τεύχος ΔΠΑ 2014 – 2023 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Β 556/5.3.14 με βάση την απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμόν 77Α/2014 της 18.02.2014.

Από τις 17 Φεβρουαρίου έως τις 17 Μαρτίου 2014 ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2015 – 2024. Στη συνέχεια και αφού ελήφθησαν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 στη ΡΑΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 34/20.05.2014 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου. Στις 16 Ιουνίου 2014 η ΡΑΕ έθεσε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 σε νέα δημόσια διαβούλευση στα πλαίσια της εγκριτικής διαδικασίας, με καταληκτική ημερομηνία την 18<sup>η</sup> Ιουλίου 2014 και εκκρεμεί η έκδοση της τελικής απόφασης.

Η ΡΑΕ απέστειλε στον ΑΔΜΗΕ την υπ' αριθμ. Ο-59674/29.09.2014 επιστολή, με την οποία γνωστοποιεί στον ΑΔΜΗΕ τα σχόλια της διαβούλευσης και τον καλεί να υποβάλει αναθεωρημένο τεύχος ΔΠΑ 2015-2024 για έγκριση. Ο ΑΔΜΗΕ δεν υπέβαλλε αναθεωρημένο τεύχος ΔΠΑ 2015-2024, αλλά κατόπιν προφορικής συνεννόησης με τη ΡΑΕ σχεδιάζει να εκδώσει προκαταρκτικό σχέδιο ΔΠΑ για την περίοδο 2017-2026 και να το θέσει σε δημόσια διαβούλευση μέχρι το τέλος του τρέχοντος έτους.

##### **Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2015 για το ΕΣΜΗΕ**

Με την υπ' αριθμ. 572/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254,7, 250,2 και 261 εκατ. ανά έτος αντίστοιχα, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος 2015 ποσού Ευρώ 215,1 εκατ. Εκκρεμεί Απόφαση της ΡΑΕ για τον προσδιορισμό των Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος για το 2015.

##### **Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2015.**

Με την υπ' αριθμ. 571/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε τη χρήση ποσού Ευρώ 25 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2015.

#### **12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ**

##### **Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων**

Η Waste Syclo είναι κοινή εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και της ΔΕΗ με ποσοστά συμμετοχής 51% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Η Waste Syclo στις 6.5.2014 υπέβαλε Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού Δ. Κέρκυρας για το έργο «Υλοποίηση Μονάδας Ολοκληρωμένης Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων Ν. Κέρκυρας» και είναι ανάμεσα στους προεπιλεγέντες για να προχωρήσουν στη Β' Φάση όταν αυτή προκηρυχθεί.

Η αναθεώρηση του πλαισίου για τη διαχείριση απορριμμάτων της Αττικής, μετά την ακύρωση των προηγούμενων διαγωνισμών από την Περιφέρεια Αττικής το Δεκέμβριο 2014, προχωράει στο πλαίσιο του νέου Εθνικού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ) που δημοσιεύτηκε τον Ιούνιο 2015. Το Περιφερειακό Συμβούλιο Αττικής ενέκρινε στις 8.10.2015 τη 2η Αναθεώρηση του Περιφερειακού Σχεδίου Διαχείρισης Αποβλήτων (Π.Ε.Σ.Δ.Α.) Αττικής, που ήταν υπό διαβούλευση.

##### **Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την τέως Τράπεζα Κύπρου**

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», είναι εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα. Η Εταιρεία αυτή έχει ορισθεί ως φορέας υλοποίησης του Έργου «EuroAsia Interconnector Project» στο πλαίσιο του Κανονισμού 347/2013 της Ε.Ε.

Εντός του Οκτωβρίου 2015 η εταιρεία μετονομάστηκε σε «EUROASIA INTERCONNECTOR LIMITED LTD», ενώ είναι σε εξέλιξη η αλλαγή της μετοχικής σύνθεσής της, κατόπιν σχετικής απόφασης Γενικής Συνέλευσης για την αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.350 η οποία δεν έχει ολοκληρωθεί ακόμα. Τη συγκεκριμένη χρονική στιγμή και μέχρι την εκπόνηση Επιχειρησιακού Σχεδίου της Εταιρείας, η ΔΕΗ έχει αποφασίσει να μην συμμετάσχει στην αύξηση αυτή.

##### **Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.**

Η Επιχείρηση καλύπτει τις ανάγκες της σε φυσικό αέριο μέσω της από 29.10.2012 νέας Σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, η οποία περιλαμβάνει την προμήθεια και μεταφορά του φυσικού αερίου μέσω του ΕΣΦΑ.

Σε συνέχεια δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ, τις οποίες απεδέχθη η Επιτροπή Ανταγωνισμού, σχετικά με τις υφιστάμενες συμβατικές ποσοτικές υποχρεώσεις των πελατών της ΔΕΠΑ, η Επιχείρηση προχώρησε και για το έτος 2015 σε αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας σύμφωνα με τις πραγματικές της ανάγκες.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Περαιτέρω η Επιχείρηση προχώρησε στην προμήθεια μικρών ποσοτήτων φυσικού αερίου και μέσω των δημοπρασιών (ετήσιας - 2015 και τριμηνιαίας - 1ου τριμήνου 2015) τις οποίες διενήργησε η ΔΕΠΑ σε εφαρμογή Αποφάσεων της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Από το έτος 2013 - και έως σήμερα - υπήρξε από πλευράς ΔΕΠΑ μονομερής καθορισμός του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ στη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ σε ό,τι αφορά το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και, δευτερευόντως, και στο σκέλος της τιμολόγησης της προμήθειας του φυσικού αερίου. Οι ως άνω χρεώσεις δεν έχουν γίνει αποδεκτές από τη ΔΕΗ και τα αντίστοιχα ποσά των εκδοθέντων από τη ΔΕΠΑ τιμολογίων δεν έχουν καταβληθεί. Οι διαπραγματεύσεις των Μερών για τη διευθέτηση της ως άνω εκκρεμότητας βρίσκονται σε τελικό στάδιο.

Περαιτέρω, εκκρεμεί η προβλεπόμενη από τη Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ πιστοποίηση από Ανεξάρτητο φορέα των τύπων τιμολόγησης του φυσικού αερίου βάσει των δεδομένων των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ με τους Προμηθευτές της για τα προηγούμενα έτη (2012-2014).

Τέλος, μετά τη δημοσίευση του αναθεωρημένου Κώδικα Λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και σύμφωνα αφενός με τα συμβατικά προβλεπόμενα και αφετέρου με τις δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ έναντι της Επιτροπής Ανταγωνισμού, η τελευταία έχει αποστείλει στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρέσια της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ, το οποίο ευρίσκεται υπό διαπραγμάτευση.

### Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ολοκληρώθηκε ο έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) και από το Δ' Τελωνείο Πειραιά για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) της περιόδου Μαΐου 2010 έως και Σεπτεμβρίου 2012. Ο έλεγχος αφορούσε την ιδιοκατανάλωση Η/Ε των σταθμών παραγωγής- ορυχείων-υδροηλεκτρικών σταθμών. Στο πλαίσιο του πορίσματος ελέγχου η Μητρική Εταιρεία, κατέβαλε με την προσήκουσα διαδικασία τον αναλογούντα ΕΦΚ της ελεγχόμενης περιόδου προσφεύγοντας ταυτόχρονα στα Διοικητικά Δικαστήρια. Επίσης η Εταιρεία κατέβαλε με επιφύλαξη και τον αναλογούντα ΕΦΚ της περιόδου Οκτώβριος 2012 - Αύγουστος 2015 και παράλληλα συνυπολογίζει στις μηνιαίες αποδόσεις ΕΦΚ και τον αντίστοιχο φόρο των ιδιοκαταναλώσεων μέχρι της τελικής διευθέτησης του θέματος από τη δικαιοσύνη.

### Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 49 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 5 (1 πρόσληψη ανά 5 αποχωρήσεις). Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμον, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

### Κίνδυνοι και αβεβαιότητες που απορρέουν από το Ν.4336/2015

#### α) ΑΔΜΗΕ

Κατά την τρέχουσα χρονική στιγμή, οι αρμόδιες αρχές είναι σε διαβουλεύσεις με τους δανειστές αναφορικά με το ιδιοκτησιακό καθεστώς του ΑΔΜΗΕ. Ο Νόμος 4336/2015 αναφέρει ότι «...οι αρχές: α) θα λάβουν μη αναστρέψιμα μέτρα (συμπεριλαμβανομένης της ανακοίνωσης της ημερομηνίας για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών) για την ιδιωτικοποίηση της επιχείρησης μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ, εκτός εάν 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 (βασικό παραδοτέο)». Η επίτευξη οριστικής συμφωνίας αποτελεί άμεση προτεραιότητα για την ομαλή υλοποίηση του τρίτου χρηματοδοτικού προγράμματος στήριξης της χώρας.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με βάση τα προαναφερόμενα το προτεινόμενο από την κυβέρνηση νέο μετοχικό σχήμα είναι 51% Ελληνικό Δημόσιο (ΕΔ) και 49% ΔΕΗ (δηλαδή πώληση του 51% απευθείας στο ΕΔ). Αυτό θα είχε ως αποτέλεσμα την απώλεια του ελέγχου εκ μέρους της ΔΕΗ στη νέα εταιρεία, της οποίας τα οικονομικά στοιχεία δεν θα ενοποιούνται πλέον στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΔΕΗ. Αναλυτικότερα,

- δεν θα περιλαμβάνονται εφεξής, πάγια αξίας Ευρώ 1.537 εκατ. και αντίστοιχα δανειακές υποχρεώσεις ποσού Ευρώ 454 εκατ.
- η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) του νέου Ομίλου θα είναι μειωμένη κατά Ευρώ 200 εκατ. περίπου σε ετήσια βάση, καθώς ο ΑΔΜΗΕ ως ρυθμιζόμενη εταιρεία Συστήματος Μεταφοράς παρουσιάζει ιδιαίτερα υψηλό EBITDA και πολύ υψηλό αντίστοιχα περιθώριο.
- Με 31.12.2014, η αξία των παγίων του ΑΔΜΗΕ αποτιμήθηκε από ανεξάρτητο αποτιμητικό οίκο σε Ευρώ 1.537 εκατ. Επιπρόσθετα, η αξία συμμετοχής του ΑΔΜΗΕ στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας, ανέρχεται σε Ευρώ 916,4 εκατ.
- Για σημαντικό τμήμα του δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας, βάσει προβλεπόμενων, από υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις, όρων, θα πρέπει να δοθεί έγκριση («waiver») των τραπεζικών ιδρυμάτων για την πώληση του 51%. Ταυτόχρονα είναι ενδεχόμενο να μην ικανοποιούνται στο μέλλον συγκεκριμένοι χρηματοοικονομικοί δείκτες λόγω τόσο της σημαντικής μείωσης της κερδοφορίας όσο και της αλλαγής της κεφαλαιακής διάρθρωσης του νέου Ομίλου ΔΕΗ, γεγονός που επιφέρει το ενδεχόμενο προπληρωμής υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που περιλαμβάνουν σχετικούς δείκτες και, οπωσδήποτε, δυσχεραίνει τη μελλοντική χρηματοδότηση και ανάπτυξή του.

Συμπερασματικά με τα προαναφερόμενα, σημειώνεται ότι όποια λύση και αν υιοθετηθεί από τα Μέρη, θα πρέπει αφενός μεν να περιλαμβάνει τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ από τη ΔΕΗ αφετέρου δε να μην αντιβαίνει σε όρους δανειακών συμβάσεων.

Επίσης, η όποια λύση προκριθεί θα πρέπει να προβλέπει εύλογο οικονομικό αντάλλαγμα που θα προκύψει από οικονομική αποτίμηση των μετοχών του ΑΔΜΗΕ σε όρους αγοράς. Το οικονομικό αυτό αντάλλαγμα, όπως προβλέπεται από δανειακές συμβάσεις, πρέπει να είναι σε μετρητά ή σε άμεσα ρευστοποιήσιμα ισοδύναμα, άλλως είναι ενδεχόμενο να ζητηθεί η προπληρωμή των εν λόγω δανείων.

#### β) Σύστημα δημοπρασιών NOME

Αναφορικά με το σχεδιασμό και την υλοποίηση συστήματος δημοπρασιών κατά το γαλλικό μοντέλο NOME, η συζήτηση και διαπραγμάτευση με τους Θεσμούς, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο Ν.4336/2015 δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί. Συνεπώς δεν είναι γνωστό ακόμη το τελικό σχέδιο της εφαρμογής των δημοπρασιών. Ο εν λόγω Νόμος ορίζει ότι «...οι αρχές θα συζητήσουν με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τον σχεδιασμό του συστήματος δημοπρασιών NOME, με στόχο να μειωθούν κατά 25% τα μερίδια λιανικής και χονδρικής αγοράς της ΔΕΗ και να πέσουν κάτω από το 50% έως το 2020». Ο μέχρι στιγμής σχεδιασμός αναφέρεται στην υλοποίηση δημοπρασιών για τη λιγνιτική παραγωγή της ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ για τη διαδικασία αυτή έθεσε εξ αρχής δύο όρους:

- Πρώτον, η τιμή έναρξης των δημοπρασιών θα πρέπει να καλύπτει το πλήρες κόστος συν εύλογο κέρδος και,
- Δεύτερον, η ενέργεια των προϊόντων NOME θα πρέπει να διοχετεύεται προς την εγχώρια λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (τελικούς καταναλωτές) και μάλιστα με τέτοιο τρόπο ώστε να αποφευχθεί το “cherry picking” πελατών.

#### 13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

##### Τιμολόγηση πελατών Υψηλής Τάσης

Στο πλαίσιο της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 28.02.2014, στην οποία ο εκπρόσωπος του βασικού μετόχου-ήτοι το Ελληνικό Δημόσιο- πρότεινε και η Γενική Συνέλευση ενέκρινε για όλες τις επιχειρήσεις υψηλής τάσης την παροχή έκτακτης έκπτωσης 10% στα εγκεκριμένα τιμολόγια της ΔΕΗ, για την κατηγορία αυτή πελατών, για 1 συν 1 χρόνο, από 1.1.2014. Από σύνολο 24 παροχών στην Υ.Τ., οι οποίες αντιστοιχούν σε καταναλώσεις πλέον του 99% του συνόλου των καταναλώσεων Υ.Τ., η ΔΕΗ έχει προβεί αρχικά σε υπογραφή συμβάσεων προμήθειας για 22 παροχές.

Επιπλέον, τον Ιανουάριο 2015, η ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι, σε εφαρμογή της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014 και με στόχο τη διασφάλιση του Δημόσιου Συμφέροντος, επετεύχθη αρχική συμφωνία με την Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για την υπογραφή σύμβασης προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας από 1.1.2014 σύμφωνα με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ της 28.02.2014 καθώς και για τον τρόπο διευθέτησης παρελθουσών διαφορών μεταξύ των δύο εταιρειών.

# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Συγκεκριμένα το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την από 30.12.2014 απόφασή του, αποφάσισε αφενός την αποδοχή της πρότασης άμεσης παραπομπής σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις της Πολιτικής Δικονομίας, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών, σχετικά με την τιμή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις οφειλές της εταιρείας Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως 31.12.2013 και αφετέρου την υπογραφή σύμβασης προμήθειας με την υπόψη εταιρεία με τιμολόγιο σύμφωνα με την από 28.2.2014 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για το έτος 2014 καθώς και για το έτος 2015 και μέχρι τη σύγκληση, σχετικής με το θέμα της τιμολόγησης πελατών Υ.Τ., νέας Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗ. Στην ως άνω σύμβαση προμήθειας προβλέπεται ότι εντός δύο μηνών από την υπογραφή της, να συμφωνηθεί, μεταξύ των δύο μερών, ο τρόπος ρύθμισης των οφειλών της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 01.01.2014 – 31.12.2014.

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ επίσης με την από 30.12.2014 απόφασή της, αποφάσισε την υπογραφή σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τη ΔΕΗ και την παραπομπή σε Διαιτησία, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ, της διαφοράς μεταξύ των δύο εταιρειών. Τα μέρη υπέγραψαν το σχετικό συνυποσχετικό διαιτησίας για τον προσδιορισμό της τιμής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το χρονικό διάστημα 1.7.2010 έως 31.12.2013 και προκειμένου να διευθετηθούν οι οφειλές της ΛΑΡΚΟ για το προ της 31.12.2013 διάστημα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚπΠολΔ (άρθρα 867 επ) την 25.6.2015. Κατά την ίδια ημερομηνία υπεγράφη και η σύμβαση προμήθειας Η/Ε.

Πέραν των ανωτέρω, εκτιμάται ότι με τον ορισμό της νέας Διοίκησης της ΛΑΡΚΟ είναι σκόπιμο να επανεξεταστεί το θέμα της τιμολόγησης Η/Ε για την περίοδο 01.07.2010-31.12.2013 με εξάντληση των περιθωρίων συνεννόησης μεταξύ των δύο εταιρειών, η δε προσφυγή στη διαιτησία να αποτελέσει το έσχατο μέσο.

Στις 5.11.2015 με σχετική επιστολή, εκλήθη η Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ έως τις 20.11.2015, να προχωρήσει στην τακτοποίηση των οφειλών της για το διάστημα καταναλώσεων από 01.01.2014 – 31.08.2015. Επειδή η Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ δεν τακτοποίησε έως 20.11.2015 τις οφειλές της, η ΔΕΗ προτίθεται να αποστείλει εξώδικη επιστολή προς Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ και ΑΔΜΗΕ στην οποία θα δίνεται στον ΑΔΜΗΕ εντολή απενεργοποίησης του μετρητή φορτίου των εγκαταστάσεων της Γ.Μ.Μ.Ε. ΛΑΡΚΟ, τάσσοντας της παράλληλα κάποια μικρή προθεσμία για την τακτοποίηση των οφειλών της.

#### **Νέα Τιμολογιακή Πολιτική Μέσης και Χαμηλής Τάσης**

Τον Αύγουστο του 2015 εγκρίθηκε η νέα τιμολογιακή πολιτική της επιχείρησης για τους καταναλωτές της Μέσης και Χαμηλής τάσης. Η νέα εμπορική πολιτική της ΔΕΗ ακολουθεί τις σύγχρονες τάσεις στη λιανική αγορά και σχεδιάστηκε με τέτοιο τρόπο ώστε να ανταποκρίνεται στις ανάγκες των καταναλωτών μέσα από τη νέα εκπαιδευτική πολιτική. Επιπλέον εγκαινιάζει ένα πρόγραμμα επιβράβευσης για τους συνετείς, στην εξόφληση των λογαριασμών τους, οικιακούς καταναλωτές. Συγκεκριμένα:

##### **α) Δημιουργία Νέου Εταιρικού Τιμολόγιου**

Η ΔΕΗ σχεδίασε ένα νέο τιμολογιακό προϊόν με την ονομασία «Εταιρικό Τιμολόγιο - Corporate» με ιδιαίτερα ανταγωνιστικές χρεώσεις που προσφέρεται σε μεγάλο μεγέθους επιχειρήσεις και Ομίλους (με συνολική ετήσια κατανάλωση ίση ή μεγαλύτερη των 10 GWh) που έχουν πανελλαδικά πολλά και διαφορετικά σημεία εξυπηρέτησης των πελατών τους (100 ή περισσότερες παροχές) στη Μέση και Χαμηλή Τάση. Το νέο «Εταιρικό Τιμολόγιο – Corporate» τέθηκε σε ισχύ για καταναλώσεις από την 1η Σεπτεμβρίου 2015.

##### **β) Πελάτες Μέσης Τάσης**

- Επέκταση των ιδιαίτερα ανταγωνιστικών τιμολογίων ΒΜ1 και ΒΜ2 που αφορούν μεγάλες εμπορικές και βιομηχανικές επιχειρήσεις με ετήσιες καταναλώσεις ανά παροχή άνω των 13GWh και στις παροχές με ετήσιες καταναλώσεις άνω των 10GWh και
- Μείωση των υπόλοιπων τιμολογίων ΒΓ, ΒΥ και ΒΧ

##### **γ) Πελάτες Χαμηλής Τάσης**

Μετά την ουσιαστική μείωση τον Ιούλιο του 2014 του τιμολογίου Γ21 που απευθύνεται κυρίως σε επαγγελματικούς χώρους, όπως, εμπορικά καταστήματα, εργαστήρια, μικρομεσαίες βιοτεχνίες, κτίρια γραφείων, μειώνεται και το τιμολόγιο Γ22 για τους εμπορικούς και βιομηχανικούς πελάτες με ισχύ μεγαλύτερη από 25KVA. Οι μειώσεις στα τιμολόγια Μέσης και Χαμηλής Τάσης τέθηκαν σε ισχύ για καταναλώσεις από την 1η Οκτωβρίου 2015.

##### **δ) Επιβράβευση Συνεπών Πελατών**

Η ΔΕΗ επιστρέφει στους συνετείς οικιακούς πελάτες, το διπλάσιο της αξίας της πάγιας χρέωσης σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό για το έτος 2016, δηλαδή σε όσους έχουν εξοφλήσει εμπρόθεσμα τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς του έτους 2015. Με αυτόν τον τρόπο η Επιχείρηση επιστρέφει περίπου Ευρώ 30 εκατ., στους συνετείς καταναλωτές της.

#### **Αίτημα επιστροφής ΦΠΑ**

Στις 03.12.2014 η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση επιστροφής πιστωτικού υπολοίπου ΦΠΑ ύψους Ευρώ 40 εκατ. για τη διαχειριστική περίοδο από 01.01.2014 έως 30.09.2014. Η διαδικασία της επιστροφής ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2015 κατόπιν διενέργειας φορολογικού ελέγχου και εγκρίθηκε η επιστροφή του ποσού στο σύνολό του. Η Μητρική Εταιρεία το εισέπραξε μέσω συμφηφισμών με φορολογικές της υποχρεώσεις.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Καταβολή μερίσματος χρήσης 2014**

Τον Ιούλιο 2015, η ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε σύμφωνα με την απόφαση που έλαβε η εξ αναβολής από τις 29 Ιουνίου 2015 13η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., της 13ης Ιουλίου 2015, το μέρισμα για τη χρήση 2014 το οποίο ανήλθε σε Ευρώ 11.600 ή σε 0,05 ευρώ/μετοχή, χωρίς καμία άλλη φορολογική επιβάρυνση τόσο της Εταιρείας όσο και των Μετόχων της.

**14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

**Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων**

Εντός της περιόδου 01/10/2015-30/11/2015, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 28,36 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 20,02 εκατ.).

Η εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται σε διαπραγματεύσεις με τις Τράπεζες για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. το οποίο σχεδιάζεται να υποκαταστήσει το σύνολο των δανείων με τις Ελληνικές Τράπεζες.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

	Πωλήσεις		Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων	
	01.01.2015 - 30.09.2015	01.01.2014 - 30.09.2014	01.01.2015 - 30.09.2015	01.01.2014 - 30.09.2014
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	541.225	572.333	(22.152)	(27.363)
Παραγωγή	1.239.474	1.748.904	(236.604)	156.916
Δίκτυο Διανομής	230.930	246.690	114.461	98.352
Προμήθεια (Εμπορία)	4.544.515	4.579.865	101.699	(173.530)
	<b>6.556.144</b>	<b>7.147.792</b>	<b>(42.596)</b>	<b>54.375</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	324.824	382.500	24.872	21.120
Δίκτυο Διανομής	16.075	17.679	6.663	8.244
Προμήθεια (Εμπορία)	542.759	505.912	(3.035)	(26.642)
	<b>883.658</b>	<b>906.091</b>	<b>28.500</b>	<b>2.722</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	367.065	391.637	29.536	33.592
Δίκτυο Διανομής	16.571	20.312	5.979	833
Προμήθεια (Εμπορία)	542.156	486.002	(4.631)	(18.210)
	<b>925.792</b>	<b>897.951</b>	<b>30.884</b>	<b>16.215</b>
Απαλοιφές Μητρικής	(3.960.961)	(4.567.179)	(7.005)	20.093
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>4.404.633</b>	<b>4.384.655</b>	<b>9.783</b>	<b>93.405</b>
<b><u>ΑΔΜΗΕ</u></b>				
ΑΔΜΗΕ	1.088.559	1.712.517	51.121	81.345
<b><u>ΔΕΔΔΗΕ</u></b>				
ΔΕΔΔΗΕ	1.494.515	1.681.517	11.069	18.247
<b><u>Λοιπές Εταιρείες Ομίλου</u></b>				
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	50.683	44.330	14.381	9.422
<b><u>Απαλοιφές Ομίλου</u></b>				
Απαλοιφές Ομίλου	(2.586.371)	(3.399.697)	(23.042)	(22.970)
<b><u>Φόρος Εισοδήματος</u></b>				
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(57.415)	(57.623)
<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>4.452.019</b>	<b>4.423.322</b>	<b>5.897</b>	<b>121.826</b>

## **ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ. 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

από 1 Ιανουαρίου 2015 έως 30 Σεπτεμβρίου 2015

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς  
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr  
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 26 Νοεμβρίου 2015

### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.09.2015	31.12.2014	30.09.2015	31.12.2014
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ίδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.651.567	13.689.537	11.822.271	11.902.455
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	46.685	69.946	42.024	65.765
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	143.451	153.153	1.252.005	1.262.236
Αποθέματα	725.749	737.763	548.320	559.078
Απαιτήσεις από πελάτες	2.088.203	1.772.670	1.932.821	1.638.789
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	324.153	368.667	246.267	314.725
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	1.261	2.394	1.261	2.394
Δεσμευμένες καταθέσεις	135.023	144.720	135.023	144.720
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	367.416	434.511	118.602	248.318
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>17.483.508</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.098.594</b>	<b>16.138.480</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.889.465	4.960.780	4.703.791	4.794.569
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.063.344	6.134.659	5.877.670	5.968.448
Μη ελέγχουσες συμμετοχές (β)	89	90	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.063.433	6.134.749	5.877.670	5.968.448
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	4.704.961	4.851.491	4.584.638	4.763.477
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.590.874	3.661.693	3.116.074	3.215.126
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	738.556	678.544	374.451	312.493
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.385.684	2.046.884	2.145.761	1.878.936
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	11.420.075	11.238.612	10.220.924	10.170.032
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>17.483.508</b>	<b>17.373.361</b>	<b>16.098.594</b>	<b>16.138.480</b>

### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.09.2015	30.09.2014	30.09.2015	30.09.2014
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2015 και 01.01.2014 αντίστοιχα)	6.134.749	5.403.573	5.968.448	5.323.049
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(59.224)	121.826	(79.182)	64.115
Διανεμηθέντα μερίσματα	(11.600)	0	(11.600)	0
Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	0	92	0	0
Λοιπά	(492)	0	4	(1)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.09.2015 και 30.09.2014 αντίστοιχα)	<b>6.063.433</b>	<b>5.525.491</b>	<b>5.877.670</b>	<b>5.387.163</b>

### ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις με τις αντίστοιχες έδρες τους, τα ποσοστά συμμετοχής του Ομίλου (άμεσες και έμμεσες συμμετοχές), η μέθοδος ενοποίησης που εφαρμόστηκε, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις της Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται αναλυτικά στις σημειώσεις 5, 6 και 7 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2014, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδείξεις έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.09.2015 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επιδείξεις ή υπό διαιτησία διαφορές	15.662	3.857
β) Φορολογικές προβλέψεις	2.604	2.604
γ) Λοιπές προβλέψεις	675.005	673.718

- Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Σεπτεμβρίου 2015 ήταν 18.350 και 10.480 (2014: 18.766 και 10.638 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρος, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	52.677	1.136.775
β) Αγορές	3.333	2.574.582
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	261.669	533.074
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	0	1.155.939
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.032	637
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

- Οι επενδύσεις της περιόδου της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 498,7 εκατ. και Ευρώ 605,8 εκατ., αντίστοιχα.
- Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για την περίοδο που έληξε στις 30.09.2015, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Συναλλαγματικές διαφορές	117	0
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	(65.238)	(56.132)
Σύνολο	(65.121)	(56.132)

- Πληροφορίες σχετικά με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε. παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.09.2015	01.01-30.09.2014	01.07-30.09.2015	01.07-30.09.2014
Κύκλος εργασιών	4.452.019	4.423.322	1.538.686	1.589.701
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	994.572	687.072	372.700	194.502
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	214.421	346.410	(50.120)	95.264
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	63.312	179.449	(101.640)	36.844
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	5.897	121.826	(99.693)	25.515
<b>Κατανέμονται σε:</b>				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	5.898	121.826	(99.694)	25.515
- Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(1)	0	1	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(65.121)	0	(65.107)	0
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	<b>(59.224)</b>	<b>121.826</b>	<b>(164.800)</b>	<b>25.515</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(59.223)	121.826	(164.801)	25.515
- Μη ελέγχουσες συμμετοχές	(1)	0	1	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,0254	0,5251	(0,4297)	0,1100
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	773.427	794.446	132.664	246.703
<b>ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ</b>				
	<b>01.01-30.09.2015</b>	<b>01.01-30.09.2014</b>	<b>01.07-30.09.2015</b>	<b>01.07-30.09.2014</b>
Κύκλος εργασιών	4.404.633	4.384.655	1.516.379	1.579.983
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	851.705	529.504	314.616	125.774
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	104.784	217.253	(77.312)	59.207
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	9.783	93.405	(121.410)	8.933
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	(23.050)	64.115	(116.105)	6.369
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(56.132)	0	(56.132)	0
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	<b>(79.182)</b>	<b>64.115</b>	<b>(172.237)</b>	<b>6.369</b>
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	606.201	616.028	85.828	194.196

### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.09.2015	01.01-30.09.2014	01.01-30.09.2015	01.01-30.09.2014
<b>Έμμεση μέθοδος</b>				
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	63.312	179.449	9.783	93.405
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποβέσεις παγίων στοιχείων	621.360	505.127	558.101	451.898
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	1.348	0	0
Αποβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επεξεργασιών	(60.642)	(57.001)	(56.684)	(53.123)
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρονογράφων	1.132	1.600	1.132	1.600
(Κέρδη)/Ζημιές αποτίμησης πρόξενων παραγωγών	(2.212)	(1.859)	(2.212)	(1.859)
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.751)	(1.183)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(49.754)	(44.207)	(89.331)	(68.405)
Λοιπές προβλέψεις	689.432	303.579	677.773	319.275
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.134	1.054	1.134	1.054
Καταναλωθείσα και μη τμηλοληθείσα ενέργεια	(235.747)	(213.917)	(235.469)	(213.917)
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	13.030	8.590	12.825	8.512
Απόσπρωση εξόδων σύνταξης δανείων	6.599	9.427	6.459	8.972
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	178.071	181.221	160.155	162.411
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(689.337)	(713.600)	(667.685)	(653.779)
Λοιπές απαιτήσεις	(7.370)	(113.822)	16.034	(91.007)
Αποθέματα	4.349	33.291	4.598	24.735
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	42.469	(120.137)	(31.739)	(195.141)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(16.751)	(6.347)	(13.772)	(8.690)
Δουλεψιμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανόμενων δουλεψιμένων τόκων)	211.276	223.084	227.520	206.624
Πληρωμή φόρου Εισοδήματος	(19.884)	(3.900)	(19.884)	0
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>748.716</b>	<b>171.707</b>	<b>558.738</b>	<b>(7.435)</b>
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	47.542	44.207	79.197	49.398
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(572.267)	(437.973)	(465.193)	(371.040)
Είσπραξη επεξεργασιών και συμμετοχών καταναλωτών	3.140	5.918	3.140	5.917
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(1.331)	(1.093)	(773)	(21.900)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(522.916)</b>	<b>(388.941)</b>	<b>(383.629)</b>	<b>(337.625)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	30.000	(270)	30.000	0
Είσπραξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	35.000	1.049.363	0	1.049.363
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(157.779)	(544.276)	(153.006)	(539.432)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(188.535)	(213.949)	(170.238)	(195.273)
Πληρωμή μερισμάτων	(11.581)	(7)	(11.581)	(7)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(292.895)</b>	<b>290.861</b>	<b>(304.825)</b>	<b>314.651</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)</b>	<b>(67.095)</b>	<b>73.627</b>	<b>(129.716)</b>	<b>(30.409)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου</b>	<b>434.511</b>	<b>260.278</b>	<b>248.318</b>	<b>185.513</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου</b>	<b>367.416</b>	<b>333.905</b>	<b>118.602</b>	<b>155.104</b>

- Πληροφορίες σχετικά με την απόφαση ΡΑΕ 285/2013 - «Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επεμερίσμου Πληρωμών λόγω ελλειμμάτων του Ημερησίου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)», παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Πληροφορίες σχετικά με τον συμψηφισμό των Παραγώνων Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις και τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011, παρατίθενται στη σημείωση 12 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.
- Έχει πραγματοποιηθεί αναταξινόμηση συγκριτικών κουνυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου που δεν είχαν καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας. Η παραπάνω αναταξινόμηση παρατίθεται στη σημείωση 10 των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

Αθήνα, 26 Νοεμβρίου 2015

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ. ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

Αρ. Άδειας 0051612