



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2014**

**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 27 Νοεμβρίου 2014 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ Κ.
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Δ.
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

**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	17
3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	17
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	18
3.3 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΜΕΘΟΔΟΥΣ	21
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	22
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	22
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	23
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	24
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	25
9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	27
10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	28
11. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ	30
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	31
12.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	31
12.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	31
12.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	37
12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	39
12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	42
12.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	43
12.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	45
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	48
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	49
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	50
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	51

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	01.01.2014- 30.09.2014	(αναταξινομημένο) 01.01.2013- 30.09.2013	01.07.2014- 30.09.2014	(αναταξινομημένο) 01.07.2013- 30.09.2013	01.01.2014- 30.09.2014	(αναταξινομημένο) 01.01.2013- 30.09.2013	01.07.2014- 30.09.2014	(αναταξινομημένο) 01.07.2013- 30.09.2013	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :									
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.287.023	4.348.919	1.540.190	1.492.446	4.278.154	4.336.515	1.536.306	1.489.388	
Λοιπές Πωλήσεις	137.842	144.954	51.054	50.222	98.202	114.460	35.378	42.315	
	4.424.865	4.493.873	1.591.244	1.542.668	4.376.356	4.450.975	1.571.684	1.531.703	
ΕΞΟΔΑ:									
Αμοιβές προσωπικού	11	681.463	700.280	221.772	229.918	439.668	459.188	142.317	152.010
Καύσιμα	11	958.582	871.464	402.101	401.377	958.582	871.464	402.101	401.377
Αποσβέσεις	11	448.036	458.992	151.439	153.872	398.775	411.030	134.989	138.490
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	11	1.128.327	1.260.095	437.279	449.619	1.148.476	1.278.265	444.908	457.055
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς		-	-	-	-	152.972	169.459	49.199	56.111
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Διανομής		-	-	-	-	311.250	316.488	100.700	106.200
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων		164.832	147.417	60.044	41.265	164.832	147.417	60.044	41.265
Λοιπές Προβλέψεις		304.071	270.557	54.993	81.577	311.571	268.939	56.259	86.869
Χρηματοοικονομικά έξοδα		209.867	198.474	69.534	67.878	189.754	177.561	62.879	60.599
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(44.207)	(34.951)	(10.971)	(11.910)	(68.405)	(41.862)	(12.513)	(19.841)
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	11	393.144	562.978	168.352	244.194	272.977	434.872	121.960	204.074
(Κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες		(1.183)	(1.632)	(40)	(146)	-	-	-	-
Ζημία / (Κέρδη) από αποτίμηση χρεογράφων		1.600	4.245	360	(482)	1.600	4.245	360	(482)
Ζημίες / (Κέρδη) από συν/κές διαφορές		884	(962)	(463)	(1.200)	899	(962)	(452)	(1.200)
		179.449	56.916	36.844	(113.294)	93.405	(45.129)	8.933	(150.824)
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ									
Φόρος Εισοδήματος	5	(57.623)	(50.255)	(11.329)	(7.155)	(29.290)	(37.555)	(2.564)	5.339
		121.826	6.661	25.515	(120.449)	64.115	(82.684)	6.369	(145.485)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)									
Κατανεμόμενα σε:									
Μετόχους της Εταιρείας		121.826		25.515					
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-		-					
Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,53	0,03	0,11	(0,52)				
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 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 11 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 2014**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2014- 30.09.2014	01.01.2013- 30.09.2013	01.07.2014- 30.09.2014	01.07.2013- 30.09.2013	01.01.2014- 30.09.2014	01.01.2013- 30.09.2013	01.07.2014- 30.09.2014	01.07.2013- 30.09.2013
Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	121.826	6.661	25.515	(120.449)	64.115	(82.684)	6.369	(145.485)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Κέρδη/(Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	-	249	-	-	-	249	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	249	-	-	-	249	-	-
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>								
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	-	(7.939)	-	(2.646)	-	(3.446)	-	(1.148)
Αναβαλλόμενοι φόροι λόγω μεταβολής στον φορολογικό συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	-	(78.044)	-	-	-	(61.387)	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	-	(85.983)	-	(2.646)	-	(64.833)	-	(1.148)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	(85.734)	-	(2.646)	-	(64.584)	-	(1.148)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	121.826	(79.073)	25.515	(123.095)	64.115	(147.268)	6.369	(146.633)
Κατανεμόμενα σε:								
Μετόχους της Εταιρείας	121.826		25.515					
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-		-					

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 2014**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.09.2014	(αναταξινομημένο) 31.12.2013	30.09.2014	(αναταξινομημένο) 31.12.2013
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		12.813.458	12.931.720	11.054.462	11.150.928
Ασώματες ακινητοποιήσεις		57.975	22.174	54.546	21.618
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		3.320	4.920	3.320	4.920
Λοιπά στοιχεία μακροπρόθεσμου ενεργητικού	11	111.288	37.458	1.219.670	1.124.706
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		12.986.041	12.996.272	12.331.998	12.302.172
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		745.718	785.325	555.848	588.186
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		2.273.662	1.609.148	2.108.388	1.530.001
Δεσμευμένες καταθέσεις		152.581	161.693	152.581	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα		333.905	260.278	155.104	185.513
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		3.505.866	2.816.444	2.971.921	2.465.393
Σύνολο Ενεργητικού		16.491.907	15.812.716	15.303.919	14.767.565
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
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		4.163.616	4.186.763	3.455.770	3.478.917
Αποθεματικά		141.909	140.510	217.873	216.474
Αποτελέσματα εις νέο		993.337	849.763	1.486.983	1.401.121
		5.525.399	5.403.573	5.387.163	5.323.049
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		92	-	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.525.491	5.403.573	5.387.163	5.323.049
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός καθαρός από έξοδα σύναψης δανείων	9,11	4.765.661	3.008.893	4.625.317	2.863.820
Προβλέψεις		610.812	616.223	370.016	372.412
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.744.060	2.788.620	2.555.604	2.620.176
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		8.120.533	6.413.736	7.550.937	5.856.408
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.121.928	2.012.808	1.945.144	1.916.184
Μερίσματα πληρωτέα		147	154	147	154
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		77.473	46.977	77.260	39.294
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	9	97.015	97.285	50.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός καθαρός από έξοδα σύναψης δανείων - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	9,11	549.320	1.838.183	293.268	1.582.476
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		2.845.883	3.995.407	2.365.819	3.588.108
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		16.491.907	15.812.716	15.303.919	14.767.565

Ορισμένα ποσά έχουν αναταξινομηθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2013 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη σημείωση 11 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

Οι συννημένες 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 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.284.610	(947.342)	(249)	24.523	24.274	1.039.337	5.682.249	-	5.682.249
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	6.661	6.661	-	6.661
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(7.939)	(7.690)	-	(85.734)	-	(85.734)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(78.044)	-	249	(7.939)	(7.690)	6.661	(79.073)	-	(79.073)
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(16.698)	-	-	-	-	16.698	-	-	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)	-	(5.800)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	6	6	-	6
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	4.189.868	(947.342)	-	16.584	16.584	1.056.902	5.597.382	-	5.597.382
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.186.763	(947.342)	-	33.019	33.019	849.763	5.403.573	-	5.403.573
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	121.826	121.826	-	121.826
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	121.826	121.826	-	121.826
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.147)	-	-	-	-	23.147	-	-	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-	-	1.399	1.399	(1.399)	-	-	-
- Σύσταση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92	92
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	4.163.616	(947.342)	-	34.418	34.418	993.337	5.525.399	92	5.525.491

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 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
						Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά			
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.559.308	(947.342)	(249)	118.496	118.247	1.690.976	5.702.559
- Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(82.684)	(82.684)
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(3.446)	(3.197)	-	(64.584)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	(61.387)	-	249	(3.446)	(3.197)	(82.684)	(147.268)
- Μεταφορές από απόσπυση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(16.698)	-	-	-	-	16.698	-
- Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.800)	(5.800)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(60)	(60)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2013	1.067.200	106.679	107.491	3.481.223	(947.342)	-	115.050	115.050	1.619.130	5.549.431
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.478.917	(947.342)	-	108.983	108.983	1.401.121	5.323.049
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	64.115	64.115
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	-	-	64.115	64.115
- Μεταφορές από απόσπυση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.147)	-	-	-	-	23.147	-
- Μεταφορά σε αφορολόγητα αποθεματικά	-	-	-	-	-	-	1.399	1.399	(1.399)	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2014	1.067.200	106.679	107.491	3.455.770	(947.342)	-	110.382	110.382	1.486.983	5.387.163

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 2014
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2014- 30.09.2014	01.01.2013- 30.09.2013	01.01.2014- 30.09.2014	01.01.2013- 30.09.2013
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	179.449	56.916	93.405	(45.129)
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	505.127	516.094	451.898	464.033
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(57.091)	(57.102)	(53.123)	(53.003)
Χρεωστικοί τόκοι	190.648	181.188	171.383	161.274
Λοιπές αναμορφώσεις	55.005	226.973	46.260	220.118
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(794.131)	(120.229)	(720.051)	(150.313)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	92.700	(129.180)	2.793	(61.543)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	171.707	674.660	(7.435)	535.437
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(437.973)	(483.455)	(371.040)	(401.900)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	5.918	2.213	5.917	2.144
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	44.207	34.951	49.398	33.381
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(1.093)	(3.258)	(21.900)	(3.044)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(388.941)	(449.549)	(337.625)	(369.419)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(270)	(70.029)	-	(60.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.049.363	285.000	1.049.363	285.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(544.276)	(276.782)	(539.432)	(272.009)
Έξοδα σύναψης δανείων	(33.878)	-	(33.878)	-
Πληρωμή τόκων	(180.071)	(177.829)	(161.395)	(161.121)
Πληρωμή μερισμάτων	(7)	(5.821)	(7)	(5.821)
Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	290.861	(245.461)	314.651	(213.951)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	73.627	(20.350)	(30.409)	(47.933)
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	260.278	279.427	185.513	221.208
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	333.905	259.077	155.104	173.275

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 2014

(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 1^η 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 2014, ήταν 18.766 (2013: 19.531). Στις 30 Σεπτεμβρίου 2014 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 103 υπάλληλοι (2013: 106).

Από αυτούς, το εννέαμηνο 2014, 99 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2013: 98), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.767 (2013: Ευρώ 3.126) για την εννέαμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2014. Επίσης, την 30 Σεπτεμβρίου 2014 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στο ΤΑΥΤΕΚΩ-ΚΑΠ/ΔΕΗ ανήλθε σε Ευρώ 367 το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 11.756.

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 12.179 χιλιομέτρων, εκ των οποίων 11.230 ανήκουν στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΑΔΜΗΕ», και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 234.700 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 2.000 χιλιομέτρων επί του Συστήματος Μεταφοράς, εκ των οποίων 17 χιλιόμετρα υποβρύχιο, καθώς και αστικό δίκτυο Οπτικών Ινών μήκους 161,6 χιλιομέτρων.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΕΝΝΕΑΜΗΝΟ 2014

- Στις 7.5.2014 η ΡΑΕ έθεσε σε πρώτη δημόσια διαβούλευση την πρότασή της για δημιουργία ρυθμιζόμενης προθεσμιακής αγοράς για την πρόσβαση προμηθευτών σε ηλεκτρική ενέργεια από λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή. Σύμφωνα με τη συγκεκριμένη πρόταση της ΡΑΕ, τα προθεσμιακά προϊόντα θα διατίθενται μέσω ρυθμιζόμενης διαδικασίας δημοπρασιών, και θα αντιστοιχούν σε ενέργεια σε ποσοστό 25-30% της συνολικής ετήσιας λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής της ΔΕΗ. Δικαίωμα συμμετοχής στις δημοπρασίες θα έχουν οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, εκτός της ΔΕΗ, αποκλειστικά για εξυπηρέτηση εγχώριου φορτίου. Μετά την ολοκλήρωση της πρώτης δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ προχώρησε στη δημοσίευση και ολοκλήρωση της δεύτερης και τελικής δημόσιας διαβούλευσης, τα κυριότερα σημεία της οποίας είναι τα εξής: η διαφοροποίηση της τιμής του προϊόντος ανάλογα με την εξυπηρετούμενη κατηγορία πελατών, διαφοροποίηση της τιμής του αποκτώμενου προϊόντος με βάση την τιμή προσφοράς του προσφέροντος, δυνατότητα ρυθμιζόμενης μεταπώλησης/επαναγοράς ποσοτήτων ενέργειας προθεσμιακών προϊόντων, δυνατότητα επαναπώλησης της περισσεύσεως του προϊόντος στη ΔΕΗ σε τιμή επαιυξημένη κατά 20%, εκ των υστέρων έλεγχος των δικαιωμάτων κάθε προμηθευτή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Πράξη 15/24.7.2013 του Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α' 168/24.07.2013) εγκρίθηκε το Σχέδιο Αναδιάρθρωσης και Αποκρατικοποίησης της ΔΕΗ ΑΕ, το οποίο περιλαμβάνει τρεις βασικές ενότητες:
 1. Ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
 2. Δημιουργία νέας καθετοποιημένης εταιρείας ηλεκτρισμού (προβλέποντας λεπτομερώς τη διαδικασία πώλησής της).
 3. Περαιτέρω μείωση της συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε.
- Στις 6.2.2014 ψηφίστηκε ο νόμος 4237/2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 36/12.2.2014. Έχουν τροποποιηθεί ορισμένες διατάξεις σε σχέση με το αρχικό κείμενο της Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου ώστε να απλοποιηθεί η διαδικασία του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ ΑΕ και συγκεκριμενοποιείται η απόκτηση από το Ελληνικό Δημόσιο ποσοστού 34% από το μετοχικό κεφάλαιο της εν λόγω εταιρείας, διασφαλίζοντας την ύπαρξη καταστατικής μειοψηφίας. Η υπογραφή της Σύμβασης Αγοροπωλησίας μετοχών (Share Sale and Purchase Agreement ή SPA) που αντιστοιχούν στο 66% των Μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τον προτιμητέο επενδυτή που θα έχει επιλεγεί θα ελάμβανε χώρα μέχρι και την ολοκλήρωση του δευτέρου τριμήνου του 2014. Ήδη το χρονικό αυτό όριο καταργήθηκε με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14 του Ν.4273/2014 (ΦΕΚ Α' 146/11.07.2014). Το τίμημα για την απόκτηση των μετοχών που αντιστοιχούν στο ποσοστό 34% που θα περιέλθει στο Ελληνικό Δημόσιο θα δύναται να εξοφληθεί δια συμψηφισμού με οφειλόμενους φόρους, τέλη ή άλλες απαιτήσεις του Ελληνικού Δημοσίου έναντι της ΔΕΗ ΑΕ, από οποιαδήποτε αιτία και αν προκύπτουν αυτές, περιλαμβανομένων μελλοντικών απαιτήσεων και δικαιωμάτων.

Τον Απρίλιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε τη δημοσίευση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Expression of Interest ή Eoi) για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από ιδιώτη επενδυτή. Στη συνέχεια, το Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ έχει ολοκληρωθεί. Υποβλήθηκαν πέντε (5) εκδηλώσεις ενδιαφέροντος, εκ των οποίων μια απορρίφθηκε.

Στη δεύτερη φάση, οι επιλεγέντες επενδυτές έχουν την ευκαιρία να πραγματοποιήσουν ένα πλήρες due diligence, το οποίο είναι σε πολύ προχωρημένο στάδιο έτσι ώστε να αξιολογήσουν αν θα καταθέσουν δεσμευτικές οικονομικές προσφορές για την απόκτηση του 66% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ. Από τον Ιούλιο 2014 λειτουργεί η εικονική αίθουσα τεκμηρίωσης δεδομένων (virtual data room), στην οποία έχουν ήδη αναρτηθεί τα σχέδια των βασικών εγγράφων (Shareholders Agreement και Share Sale and Purchase Agreement) για τη διαδικασία της πώλησης ενώ έχουν ήδη γίνει παρουσιάσεις (management presentations) της Διοίκησης της ΑΔΜΗΕ στους τέσσερις επιλεγέντες επενδυτές. Με βάση απόφαση του Δ.Σ. της ΔΕΗ που ελήφθη μετά τις 30.09.2014, προβλέπεται ανάθεση σε διεθνώς αναγνωρισμένο Χρηματοοικονομικό Οίκο της σύνταξης Έκθεσης Αποτίμησης (Independent Valuation Report) για το αποδεκτό εύρος της αξίας της ΑΔΜΗΕ. Επίσης, σύμφωνα με σχετική απόφαση Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε., και εφόσον απαιτηθεί, θα ζητηθεί Fairness Opinion για το δίκαιο και εύλογο του τιμήματος που θα προσφέρει ο Προτιμητέος Επενδυτής. Η HSBC Bank plc, η Citigroup Global Markets Ltd., και η NBG Securities ενεργούν σαν χρηματοοικονομικοί σύμβουλοι, η KLC και Norton Rose Fulbright σαν νομικοί σύμβουλοι και η Price Waterhouse Coopers ως φορολογικοί-λογιστικοί σύμβουλοι της ΔΕΗ στη διαγωνιστική διαδικασία για την ΑΔΜΗΕ.

- Δια του Ν.4273/2014 (ΦΕΚ Α' 146/11.07.2014), προβλέπεται η δημιουργία νέας καθετοποιημένης, εξ απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού, ανθρωπίνου δυναμικού και πελατειακής βάσεως, ανώνυμης εταιρείας ηλεκτρισμού. Η δραστηριότητα της νέας εταιρείας εκτείνεται σε όλους τους κλάδους της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ενδεικτικά, στους κλάδους παραγωγής, προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Στη νέα εταιρεία θα εισφερθούν τα εξής στοιχεία του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ ΑΕ:
 - α) οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο λιγνίτη «ΑΗΣ Αμύνταιο I & II», ισχύος 600MW, «ΑΗΣ Μελίτη I», ισχύος 330MW και η άδεια ηλεκτροπαραγωγής για τον μελλοντικό σταθμό παραγωγής «Μελίτη II», ισχύος 450 MW,
 - β) επί των παρακάτω λιγνιτικών παραχωρήσεων, τα οποία με βάση τα διαθέσιμα αποθέματα εξασφαλίζουν παροχή καυσίμου για τη μακρόχρονη λειτουργία των παραπάνω λιγνιτικών μονάδων, τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των ορυχείων Αμυνταίου συμπεριλαμβανομένου του ορυχείου Λακκιάς, Κλειδιού, Λόφων Μελίτης, Κομνηνών I & II και Βεύης,
 - γ) οι υδροηλεκτρικές μονάδες «ΥΗΣ Πλατανόβρυσης» ισχύος 116 MW, «ΥΗΣ Θησαυρού» ισχύος 384 MW, «ΥΗΣ Άγρας» ισχύος 50 MW, «ΥΗΣ Εδεσσαίου» ισχύος 19 MW και «ΥΗΣ Πουρναρίου I και II», συνολικής ισχύος 334 MW και
 - δ) η μονάδα ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο ΑΗΣ Κομοτηνής, ισχύος 485 MW.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στη νέα εταιρεία θα μεταβιβασθούν επίσης συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ καθώς και οι παρεπόμενες αυτούσιες έννομες σχέσεις που συνδέονται με αυτές μαζί με τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία του κλάδου προμήθειας, χωρίς τη συγκατάθεση των πελατών της και δίχως να απαιτείται να έχουν καταρτισθεί εγγράφως. Η ΔΕΗ ΑΕ θα υποχρεούται για χρονικό διάστημα έξι μηνών από την ολοκλήρωση της απόσχισης να απέχει από κάθε μορφής επιθετική εμπορική πρακτική με σκοπό την επαναπροσέλκυση των πελατών, οι συμβάσεις προμήθειας των οποίων εισφέρθηκαν στη νέα εταιρεία. Οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ΠΤΚ & ΠΚΥ καθώς επίσης οι συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ με πελάτες των ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται στον εισφερόμενο κλάδο. Σημειώνεται ότι, οι προς μεταβίβαση συμβάσεις προμήθειας προσδιορίζονται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., εκδιδόμενη επί τη βάση σχετικής μελέτης – εισηγήσης εμπειρογνομόνων, ώστε αφενός να ανέρχονται στο 30% της συνολικώς προμηθευόμενης ηλεκτρικής ενέργειας της πελατειακής βάσης της ΔΕΗ ΑΕ και αφετέρου να προσεγγίζουν στο 30% του συνολικού αριθμού συμβάσεων αναλογικώς ανά βασική και ειδική κατηγορία πελατών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θα μεταβιβάσει το σύνολο των μετοχών εκδόσεως της νέας εταιρείας, των οποίων είναι δικαιούχος, σε ενδιαφερόμενα για την απόκτησή τους πρόσωπα, τα οποία θα αναδειχθούν στο πλαίσιο ανοικτού, διεθνούς, πλειοδοτικού διαγωνισμού. Το τίμημα που θα επιτευχθεί μέσω της διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε. των μετοχών εκδόσεως της εταιρείας, των οποίων είναι δικαιούχος, θα είναι τουλάχιστον ίσο με τη συνολική λογιστική αξία των εισφερομένων στοιχείων του κλάδου, όπως αυτή προσδιορίζεται με βάση τα διεθνή λογιστικά πρότυπα, στον πρώτο ισολογισμό που θα συντάξει η εταιρεία μετά την εισφορά του κλάδου.

Με την ολοκλήρωση της απόσχισης και, κατά περίπτωση, της σύστασης της νέας εταιρείας, επέρχεται αυτοδικαίως με οιονεί καθολική διαδοχή η μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων του κλάδου και η νέα εταιρεία υποκαθίσταται αυτοδικαίως σε όλα τα δικαιώματα και υποχρεώσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που αφορούν στα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού του εισφερόμενου κλάδου.

Με σκοπό την επιλογή του συμβούλου που θα υποστηρίξει τη ΔΕΗ για το σχεδιασμό και την εφαρμογή της απόσχισης του επιχειρησιακού της κλάδου αναρτήθηκε στο διαδικτυακό χώρο της ΔΕΗ σχετική Πρόσκληση για Υποβολή Προσφορών (RfP) και επιλογή συμβούλου.

- Δημοσιεύτηκε η απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Αρ. Απόφ. 249 - ΦΕΚ Β' 864/8.4.2014) για τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος από το Ελληνικό Δημόσιο προς την εταιρεία ΤΑΙΠΕΔ ΑΕ 39.440.000 κοινών μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ ΑΕ, που αντιστοιχούν σε ποσοστό περίπου 17% του συνολικού καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.
- Τέθηκε επίσης σε ισχύ ο Ν.4254 που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ' αυτών προβλέπουν τα εξής:
 - Επανακαθορισμό του ύψους της αποζημίωσης για την πωλούμενη ηλεκτρική ενέργεια για τους εν λειτουργία σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, αναλόγως με το τρίμηνο διασύνδεσης, την εγκατεστημένη ισχύ, την υλοποίηση της επένδυσης με χρήση ή μη δημόσιας ενίσχυσης, αλλά και τεχνολογικά κριτήρια (όπως πχ για σταθμούς ΣΥΘΗΑ).
 - Κατάργηση των υφιστάμενων ρυθμίσεων για αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης βάσει τιμών ποσοστού του δείκτη τιμών καταναλωτή (ΔΤΚ).
 - Οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση, θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.
 - Αίρεται η αναστολή χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους φ/β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.
- Βρίσκονται επίσης σε ισχύ (Αποφάσεις 338/2013 και 339/2013) τα ειδικά ρυθμιστικά μέτρα, περιορισμένης χρονικής διάρκειας, και τα οποία έχουν ως εξής:
 - α) Άμεση κατάργηση του περιθωρίου του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους, δηλ. από 10% που ίσχυε σε 0%, ενώ ο ίδιος ο μηχανισμός καταργήθηκε πλήρως από την 1η Ιουλίου 2014. Παρότι φορείς της αγοράς και κυρίως ανεξάρτητοι ηλεκτροπαραγωγοί διατύπωσαν τον φόβο τους για τη δημιουργία προβλήματος ευστάθειας στο Σύστημα από την κατάργηση του μηχανισμού, η ΡΑΕ αποφάσισε να μην παρατείνει την ισχύ του. Ταυτόχρονα όμως αποφάσισε την παρακολούθηση, από την ΑΔΜΗΕ, σε καθημερινή βάση της αγοράς έτσι ώστε να λαμβάνει κάθε στιγμή αποφάσεις για αντιμετώπιση πιθανών προβλημάτων είτε με κατ' εξαίρεση ενεργοποίηση του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους ακόμα και για μία ημέρα, είτε με λήψη άλλων πρόσφορων μέτρων. Παράλληλα έχει ήδη ζητήσει τόσο από την ΑΔΜΗΕ όσο και από το ΛΑΓΗΕ να διατυπώσουν τις απόψεις τους για το κρίσιμο ερώτημα εάν δημιουργείται πρόβλημα στην ευστάθεια του συστήματος.
 - β) Κατάργηση, από την 1η Ιανουαρίου 2014, του κανόνα του 30% σχετικά με την υποβολή προσφορών από μονάδες παραγωγής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- γ) Άμεση αναδιοργάνωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Ισχύος ενώ παραμένει σε ισχύ ο υφιστάμενος μηχανισμός, με σημαντικές διαφοροποιήσεις και τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, έως την 31η Δεκεμβρίου 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 474/2014).

Τα ως άνω μέτρα, όπως ήδη τονίστηκε, θα ισχύουν έως ότου οι νέοι μηχανισμοί και τα νέα μέτρα που έχουν προταθεί, και ήδη εξειδικεύονται από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας της για τη συνολική αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, να τα υποκαταστήσουν.

- Σε σχέση με την εξειδίκευση από τη ΡΑΕ των νέων μέτρων, εκπονήθηκε από κοινού μελέτη των ΡΑΕ, ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ με τίτλο: «Βασικές Αρχές Σχεδιασμού και Χρονοδιάγραμμα Ενεργειών (Roadmap) για την Προσαρμογή της Εγχώριας Αγοράς Ηλεκτρισμού στις Απαιτήσεις του Target Model». Στο πλαίσιο της τριμερούς Ομάδας Εργασίας που λειτουργεί για την εναρμόνιση της Ελληνικής αγοράς με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο, ο διεθνής Σύμβουλος ECCO International Inc. εκπόνησε την ως άνω μελέτη, η οποία περιλαμβάνει τρεις (3) φάσεις για τον ολοκληρωμένο επανασχεδιασμό της εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς καθώς και προτάσεις για το αναλυτικό Πρόγραμμα Δράσης/Οδηγό. Τα αποτελέσματα της κοινής αυτής μελέτης τέθηκαν πρόσφατα σε δημόσια διαβούλευση από τη ΡΑΕ. Οι γενικοί άξονες της προτεινόμενης από τη μελέτη λύσης ενδεικτικά περιλαμβάνουν:
 - Δημιουργία προθεσμιακής αγοράς προϊόντων υποχρεωτικής φυσικής παράδοσης (forward contracts)
 - Δυνατότητα για διμερή συμβόλαια μεταξύ παραγωγών και προμηθευτών εκτός ημερήσιας αγοράς
 - Διατήρηση κεντρικού προγραμματισμού και κατανομής σε πραγματικό χρόνο των μονάδων παραγωγής από το Διαχειριστή του Συστήματος
 - Αλλαγή κανόνων της ημερήσιας αγοράς
 - Αλλαγή της μεθόδου επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)
 - Δημιουργία ενδοημερήσιας αγοράς (intra-day market)
- Η ΡΑΕ, με την απόφασή της 111/2014, καθόρισε τις μονάδες: ΑΗΣ Πτολεμαΐδας 1, ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2, ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 1, ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4, καθώς και τις μονάδες ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2, ως μονάδες που αντιστοιχούν στις νέες μονάδες ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 5 και ΑΗΣ Αλιβερίου 5 και αποφάσισε την οριστική απόσυρση των μονάδων ΑΗΣ Μεγαλόπολης 1 και 2 και ΑΗΣ Λιπτόλ 1 και 2, κατόπιν πρότασης της ΔΕΗ ΑΕ και της σύμφωνης γνώμης της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, όπως προβλέπεται στις διατάξεις του Ν. 4001 και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Επίσης αποφάσισε την συνέχιση και ολοκλήρωση της εξέτασης για τη θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών των μονάδων ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας. Με νεότερη απόφασή της (Απόφαση ΡΑΕ 343/2014) ανακοίνωσε ότι οι μονάδες ΑΗΣ Αλιβερίου 3 και 4 και ΑΗΣ Λαυρίου-Κερατέας 1 τίθενται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών έως το τέλος του 2015, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, λόγω της αναγκαιότητάς τους για την ασφάλεια εφοδιασμού του Συστήματος. Η ΑΔΜΗΕ θα αναλάβει τη διαχείριση κάθε μονάδας που τίθεται σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών, μέσω συμβάσεων που θα συνάψει με τη ΔΕΗ Α.Ε.
- Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση ένα αρχικό σχέδιο αναδιοργάνωσης του Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΔΕΙ) στη χώρα μας. Η πρόταση της ΡΑΕ, περιλαμβάνει τη θέσπιση ενός μηχανισμού που θα βασίζεται στις εκτιμώμενες ανάγκες του Συστήματος (όπως αυτές θα αποτυπωθούν σε μία λεπτομερή και εξειδικευμένη Μελέτη Επάρκειας Ισχύος που θα εκπονήσει η ΑΔΜΗΕ), αποζημιώνοντας τους φορείς που θα καλύπτουν τις ανάγκες αυτές (και στο βαθμό που θα το επιτυγχάνουν), και αξιολογώντας κάθε φορέα ανάλογα με τη δυνατότητα παροχής της απαιτούμενης διαθεσιμότητας. Ο Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΔΕΙ) στην Ελλάδα θα πρέπει, συνεπώς, να ανταποκρίνεται σε δύο βασικές απαιτήσεις:
 - Να παρέχει τα μέσα για τη διασφάλιση μακροχρόνιας διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τη μακροχρόνια δέσμευση των προμηθευτών στην αγορά, μέσω της επιβολής υποχρεώσεων ισχύος στην κατανάλωση και σε όποιον συμμετέχοντα στην αγορά δημιουργεί περαιτέρω ανάγκες για τη διασφάλιση διαθεσιμότητας ισχύος.
 - Να παρέχει τα μέσα αντιμετώπισης των αδυναμιών και αστοχιών της αγοράς, οι οποίες οφείλονται κατά κύριο λόγο στην υφιστάμενη δομή και το βαθμό συγκέντρωσης τόσο στη χονδρεμπορική όσο και στη λιανική αγορά, και ιδίως όσο απουσιάζουν άλλοι μηχανισμοί που θα αντιμετώπιζαν τις αστοχίες αυτές και θα βελτιστοποιούσαν τη λειτουργία της αγοράς.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ για την περίοδο 2014-2023 (Αποφάσεις ΡΑΕ 560/2013 - ΦΕΚ Β' 3297/24.12.2013 και 77Α/2014 – ΦΕΚ Β' 556/05.03.2014).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Δημοσιεύθηκε η Ετήσια Έκθεση 2013 του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία αφορά την παρουσίαση των μέτρων που λαμβάνονται από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης (ΠΣ). Οι συνθήκες στις οποίες δημοσιεύεται η έκθεση αυτή παρουσιάζουν την ιδιαιτερότητα της προβλεπόμενης στο Ν. 4237/2014 αλλαγής στο ιδιοκτησιακό καθεστώς της εταιρείας, με την πώληση των μετοχών της μητρικής ΔΕΗ ΑΕ σε ιδιώτη επενδυτή κατά το μεγαλύτερο μέρος (66%) και στο Ελληνικό Δημόσιο (34%). Όταν ολοκληρωθεί η μεταφορά ιδιοκτησίας, η εταιρεία δεν θα είναι πλέον θυγατρική κάθετα οργανωμένης εταιρείας και επομένως δεν θα υπάγεται, σύμφωνα με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ, στο μοντέλο Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ, Independent Transmission Operator). Εποπτικό Συμβούλιο και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης δεν προβλέπονται από την Οδηγία και πιθανώς να καταργηθούν από το νέο νόμο που θα διέπει το καθεστώς του Διαχειριστή υπό τη νέα ιδιοκτησία.

Η εν λόγω Έκθεση είναι δομημένη σε τέσσερις άξονες, ως εξής:

- Η ανεξαρτησία της εταιρείας σε σχέση με το μέτοχο, όπως και οι εμπορικές σχέσεις με τον όμιλο ΔΕΗ για τις οποίες προβλέπονται ειδικές ρυθμίσεις.
 - Τα μέτρα Συμμόρφωσης που παίρνει η εταιρεία, το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και οι προτάσεις αναμόρφωσής του.
 - Οι κύριες λειτουργίες της εταιρείας με έμφαση στα σημεία που χρήζουν ιδιαίτερης προσοχής από πλευράς Συμμόρφωσης.
 - Τα συμπεράσματα και οι προτάσεις για σημαντικές βελτιώσεις
- Εγκρίθηκαν τα Ποσά Εγγυήσεων για το 2014, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΔΣ και του Εγχειριδίου Αγοράς. (Απόφαση ΡΑΕ 44/2014).
 - Η ΡΑΕ ενέκρινε τη βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος και καθόρισε το Μοναδιαίο Κόστος Απωλειών στο πλαίσιο της εφαρμογής του μηχανισμού ITC για το έτος 2014 στα 65 €/MWh (ΦΕΚ Β' 501/2014).
 - Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 195/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών :
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στην υψηλή τάση (μεγάλες βιομηχανίες), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά 4,9%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη μέση τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης Συστήματος μειώνονται κατά περίπου 29%, σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη χαμηλή τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

- Η μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ καθώς και οι συναφείς τροποποιήσεις άρθρων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίστηκαν μέσω των αποφάσεων 339/2014 και 340/2014 της ΡΑΕ όπου και περιγράφεται, μεταξύ άλλων, ο καθορισμός της Ρυθμιστικής περιόδου, οι παράμετροι που καθορίζουν το επιτρεπόμενο έσοδο, η δημιουργία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης και οι μηχανισμοί κινήτρων για τον υπολογισμό των ρυθμιζόμενων χρεώσεων.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με απόφαση της ΡΑΕ, θεσπίστηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014). Η εφαρμογή του προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας 5 ετών, το οποίο κρίθηκε αναγκαίο για τη σταδιακή ανάπτυξη και εγκατάσταση της αναγκαίας υποδομής και της κατάλληλης και επαρκούς στελέχωσης του Διαχειριστή ΜΔΝ.
- Σε συνέχεια της δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ δημοσίευσε την μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (ΜΔΝ) (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014 - ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014) (2013: Ευρώ 811.278).
- Καθορίστηκε επίσης η εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης, με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), καθώς και των Συμβάσεων που έχουν συναφθεί μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ΔΕΗ ΑΕ, ως προμηθευτή και παραγωγού από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ. Για την εύλογη απόδοση (r) της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013 καθορίστηκε το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Για το έτος 2014 (και μέχρι την αναπροσαρμογή της απόδοσης για τις μονοπωλιακές δραστηριότητες της διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ) για την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας καθώς και για την εφαρμογή των ανωτέρω Συμβάσεων και αφετέρου των προβλεπόμενων στον Κώδικα ΜΔΝ Συμβάσεων για τη συμμετοχή παραγωγών στην αγορά ΜΔΝ, ως εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται καταρχήν ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους 8%.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 82/2014 καθορίστηκαν οι όροι και οι περιορισμοί της Άδειας Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του ΕΔΔΗΕ, που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ ΑΕ σύμφωνα με το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, ενώ με την Απόφαση ΡΑΕ 83/2014 χορηγήθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του Ν. 4001/2011.
- Καθορίστηκε το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατά το Α' εξάμηνο του 2014, σε 170,04 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 138/2014) ενώ ταυτόχρονα το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ για το 2013 καθορίστηκε σε 177,34 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 313/2014).
- Σε συνέχεια την Απόφασης ΡΑΕ 665/2013 και της Τελικής Πρότασης του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη βελτίωση και ανασχεδιασμό του Προγράμματος «Εγγυημένες Υπηρεσίες», η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πρώτη χρονική περίοδο με διάρκεια από 01.04.2014 - 31.12.2015 και με έναρξη εφαρμογής του την 01.04.2014 (Απόφαση 165/2014).
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Δικτύου Διανομής για το 2014 (Απόφαση ΡΑΕ 196/2014). Από την εφαρμογή των νέων αυτών χρεώσεων, οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιουνίου 2014, προκύπτουν οι εξής μεταβολές ανά κατηγορία πελατών :
 - Για τους πελάτες που συνδέονται στη μέση τάση (βιομηχανίες μεσαίου μεγέθους, μεγάλες και μεσαίες εμπορικές και βιοτεχνικές επιχειρήσεις), οι χρεώσεις χρήσης Δικτύου μειώνονται κατά 1,8% ως προς το σκέλος ενέργειας και αυξάνονται κατά 3,4% ως προς το σκέλος ισχύος.
 - Για τους οικιακούς πελάτες στη χαμηλή τάση, η συνολική αύξηση (αθροιστικά για τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος και Δικτύου) στο λογαριασμό ενός τυπικού νοικοκυριού είναι μεταξύ 0,5% και 0,8%.

Επιπλέον, το επιτόκιο απόδοσης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ονομαστικό, προ φόρων) αυξήθηκε σε 8,5% έναντι του παλαιότερου 8%.

- Η ΡΑΕ ανακοίνωσε ότι η χρέωση των Προμηθευτών που δραστηριοποιούνται σε συγκεκριμένο Σύστημα ΜΔΝ για την ενέργεια ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που απορροφούν από το δίκτυο του Συστήματος αυτού οι πελάτες τους, πραγματοποιείται με βάση το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής των συμβατικών μονάδων του εν λόγω Συστήματος ΜΔΝ, όπως αυτό καθορίζεται με τις διατάξεις του άρθρου 190 του Κώδικα ΜΔΝ (Απόφαση 553/2014). Το κόστος αυτό υπολογίζεται τόσο κατά την πλήρη εφαρμογή του Κώδικα, όσο και κατά το μεταβατικό διάστημα εφαρμογής του, ως το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των συμβατικών μονάδων παραγωγής που λειτουργήσαν σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ κατά το μήνα εκκαθάρισης. Η απαιτούμενη έγκριση της ΡΑΕ για το κόστος αυτό λαμβάνει χώρα κατά την ετήσια οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ οπότε και πραγματοποιείται εκκαθάριση στο εγκεκριμένο κόστος παραγωγής.
Επίσης, με την εν λόγω Απόφαση παύει να ισχύει η Απόφαση ΡΑΕ 1186/2010 «Τροποποίηση Μεθοδολογίας υπολογισμού του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 40 παρ. 3 του Ν.2773/1999» (ΦΕΚ Β' 1372/02.09.2010).
- Με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής:
 - Χορηγήθηκε παρέκκλιση 2 ετών, έως την 17^η Φεβρουαρίου 2016, ή έως την πλήρη εγκατάσταση των υποδομών προκειμένου να συσταθούν τα Μητρώα ανά σύστημα ΜΔΝ, τα οποία αποτελούν αναγκαία προϋπόθεση για το άνοιγμα της αγοράς ΜΔΝ. Λαμβάνοντας υπόψη ότι εντός πενταετίας από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα ΜΔΝ ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει να έχει ολοκληρώσει όλες τις υποδομές και να έχει φροντίσει να τεθεί σε πλήρη εφαρμογή το σύνολο των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ, η παραπάνω παρέκκλιση παύει να ισχύει την 17^η Φεβρουαρίου 2019.
 - Χορηγήθηκε παρέκκλιση έως την 1^η Ιανουαρίου 2021 για τις άδειες που αφορούν ανακαίνιση, αναβάθμιση και επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας εντός των απομονωμένων μικροδικτύων, οι οποίες μπορούν να χορηγούνται απευθείας στη ΔΕΗ.
 - Οι παρεκκλίσεις που προβλέπονται στην παρούσα απόφαση παύουν να ισχύουν για μικρά απομονωμένα δίκτυα και απομονωμένα μικροδίκτυα από τη στιγμή της διασύνδεσής τους με το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Με ανακοίνωσή του ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε στους Συμμετέχοντες ότι σε εφαρμογή του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ, από την 1^η Ιανουαρίου 2014, ειδικά για την πρώτη βαθμίδα της κλιμακωτής συνάρτησης της Τιμολογούμενης Προσφοράς έγχυσης ενέργειας θερμικών μονάδων, δεν θα επιτρέπεται η υποβολή τιμής ενέργειας χαμηλότερης της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας, για ποσότητα ενέργειας όχι μεγαλύτερης από το 30% της συνολικά διαθέσιμης ποσότητας ενέργειας σε μια περίοδο κατανομής (παύση ισχύος των παρ. 1 και 2 του άρθρου 25 του ΚΣΗΕ).
- Καθορίστηκε ο υπολογισμός των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου (ΩΑΠΑΦ) σχετικά με την υποχρέωση Επάρκειας Ισχύος (Απόφαση ΡΑΕ 459/2014). Σύμφωνα με την Απόφαση, είναι επιθυμητό οι ΩΑΠΑΦ να είναι αρκετές σε αριθμό και να εκτείνονται σε αρκετές ημέρες του έτους και σε διάφορους μήνες έτσι ώστε να εξομαλύνονται επιδράσεις από μικρά και τυχαία γεγονότα και να λαμβάνονται υπόψη και συστημικοί παράγοντες που επηρεάζουν την εφεδρεία του Συστήματος. Ως «Ωρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου» ορίζονται οι Περίοδοι Κατανομής ενός Έτους Αξιοπιστίας που συνιστούν τις ώρες αναφοράς για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος των Εκπροσώπων Φορτίου. Ως Ωρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου λαμβάνονται οι Περίοδοι Κατανομής για τις οποίες η Διαθέσιμη Εφεδρεία είναι μικρότερη του μηδενός.

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012), σύμφωνα με την οποία από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το ανάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011. Στο άρθρο 36 παρ. 2 του ίδιου νόμου θεσπίστηκε η εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση του κόστους παροχής ΥΚΩ από τους Προμηθευτές, καθόσον ορίστηκε ότι «Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας».
- Απαλλάσσεται από τις χρεώσεις ΥΚΩ το τμήμα της τετραμηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ημέρας το οποίο δεν υπερβαίνει τα 10.000 kWh για τους δικαιούχους του Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (Ν. 4296/2014 - ΦΕΚ Α'214/2.10.2014). Επιπλέον ορίζεται ο Λειτουργός της Αγοράς αντί του Διαχειριστή του Συστήματος ως ο Φορέας Έκδοσης και Ελέγχου των Εγγυήσεων Προέλευσης για την ηλεκτρική ενέργεια που τροφοδοτεί το Σύστημα, απευθείας ή μέσω του Δικτύου.
- Καθορίστηκε το μέγιστο όριο της ετήσιας επιβάρυνσης πελατών Η/Ε κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών των ΥΚΩ σε Ευρώ 803.977 για το 2014 (Απόφαση 84/2014).
- Μετά τον καθορισμό της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει της οποίας εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ τα τελικά ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ ΜΔΝ προκειμένου να λάβουν χώρα οι σχετικές εκκαθαρίσεις, εγκρίθηκαν: α) τα ετήσια ανταλλάγματα ΥΚΩ ΜΔΝ για τα έτη 2012 και 2013, ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα οποία οφείλονται στον μοναδικό προμηθευτή των ΜΔΝ για τα έτη αυτά ΔΕΗ ΑΕ και τα οποία ανέρχονται σε Ευρώ 783.974 και Ευρώ 771.201 αντίστοιχα, β) τα ετήσια ανταλλάγματα Πολυτέκνων για τα έτη 2012 και 2013 τα οποία ανέρχονται σε Ευρώ 11.480 και Ευρώ 10.900 αντίστοιχα και γ) τα ετήσια ανταλλάγματα ΚΟΤ για τα έτη 2012 και 2013 τα οποία και ανέρχονται σε Ευρώ 15.092 και Ευρώ 33.633 αντίστοιχα (Απόφαση ΡΑΕ 356/2014 – ΦΕΚ Β 1873/10.7.2014). Τα ποσά αυτά για να ενσωματωθούν στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτείται πράξη νομοθετικού περιεχομένου.
- Εγκρίθηκε επίσης η παροχή ανταλλάγματος ύψους Ευρώ 33.164 στη ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ) κατά την περίοδο 25.01.2012 έως και 30.04.2013. Το ανάλλαγμα της ΔΕΗ Α.Ε., ως πάροχος των υπηρεσιών ΠΤΚ, θα πρέπει να περιληφθεί στις χρεώσεις ΥΚΩ. Η ΔΕΗ δεν δικαιούται πρόσθετου ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών ΠΤΚ κατά την περίοδο 25.01.2012 έως και 30.04.2013 πέραν του ανωτέρω υπολογιζόμενου στη βάση οποιωνδήποτε επιπλέον περιοδικών ή οριστικών εκκαθαρίσεων.

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Η ΡΑΕ γνωμοδότησε ως προς την δημιουργία νέου ειδικού τιμολογίου στο πλαίσιο του ΚΟΤ, στο οποίο θα εντάσσονται οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι ήσαν εγγεγραμμένοι στα συσσίπια των ΟΤΑ, της Εκκλησίας και των Περιφερειών (ενταγμένοι στις κοινωνικές και προνοιακές δομές) την 1η Νοεμβρίου 2013, και οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, λόγω ληξιπρόθεσμων χρεών προς τον

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

προμηθευτή τους. Το τιμολόγιο θα αφορά τη δωρεάν παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, όσον αφορά το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου τους. Υπάρχει επιβάρυνση μόνο για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, τις χρεώσεις προς τρίτους (Δήμοι, ΝΕΡΙΤ πρώην ΕΡΤ), και τους σχετικούς φόρους. Οι τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές θα εξακολουθούν να ισχύουν και δεν θα διαγράφονται. Η ένταξη στο νέο ειδικό τιμολόγιο θα ισχύει για ένα τετράμηνο. Το όριο της δωρεάν κατανάλωσης τετραμήνου θα είναι η ποσότητα των 800 kWh (Γνωμοδότηση ΠΑΕ 1/2014).

- Μια νέα κατηγορία δικαιούχων του ΚΟΤ θεσμοθετήθηκε ώστε να καλύψει την ανάγκη παροχής φθηνότερου ηλεκτρικού ρεύματος σε ανέργους που δεν καλύπτονται από την ήδη υπάρχουσα κατηγορία του ΚΟΤ, λόγω μικρότερου χρονικού διαστήματος στην ανεργία. Οι δικαιούχοι αυτής της κατηγορίας ελέγχονται άμεσα από τον ΟΑΕΔ για το τρίμηνο διάστημα συνεχούς ανεργίας, αλλά εκ των υστέρων για το αν πληρούνται τα εισοδηματικά τους κριτήρια, ακριβώς για να είναι άμεση η ανταπόκριση στις πραγματικές τους ανάγκες. Με την πάροδο ενός έτους από την ένταξη, η κατηγορία αυτή θα συγχωνεύεται με την ήδη υπάρχουσα κατηγορία ΚΟΤ για ανέργους. Επιπλέον, δημιουργείται το θεσμικό πλαίσιο για την κάλυψη των ευπαθών καταναλωτών οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω χρεών, ώστε να επανασυνδεθούν άμεσα και να εντάσσονται σε ειδικό μειωμένο τιμολόγιο για την κάλυψη βασικών ενεργειακών τους αναγκών με την χρήση ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β 1657/23.6.2014 – Τροποποίηση της Υπουργικής Απόφασης Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027 για την Εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ), η οποία τη θέτει και σε ισχύ (ΦΕΚ Β'1657/23-6-2014).
- Με στόχο την εναρμόνιση με τους Ευρωπαϊκούς κανόνες για κοστοβαρή τιμολόγια, από την 25^η Ιουλίου του 2014, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού προχώρησε σε αναπροσαρμογή χρεώσεων για ορισμένα τιμολόγια της. Οι αναπροσαρμογές αυτές βασίζονται στη μείωση των σταυροειδών επιδοτήσεων και οδηγούν σε πιο αναλογική τιμολόγηση της κατανάλωσης ρεύματος με βάση το κόστος.

Συνοπτικά οι μεταβολές στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ αφορούν:

- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ21, για τη μεγάλη πλειονότητα των επαγγελματιών, περιλαμβανομένων και των κοινόχρηστων χώρων, η μεσοσταθμική μείωση είναι 3,4% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ22, η μεσοσταθμική μείωση είναι 1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Στο επαγγελματικό τιμολόγιο Γ23, η μεσοσταθμική μείωση είναι 2,2% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Κατάργηση της κλίμακας οικιακής χρέωσης για καταναλώσεις έως 800 κιλοβατώρες (kWh) το τετράμηνο και ενσωμάτωσή της στην επόμενη κλίμακα χρέωσης, γεγονός που οδηγεί σε μεσοσταθμική αύξηση 11,1% στο σύνολο του λογαριασμού.
- Τα τιμολόγια όλων των άλλων οικιακών πελατών που καταναλώνουν περισσότερες από 800kWh το τετράμηνο παραμένουν αμετάβλητα, όπως επίσης δεν αλλάζει και η χρέωση του νυχτερινού τιμολογίου το οποίο χρησιμοποιείται διεθνώς και σε ευρεία κλίμακα, με στόχο την προώθηση της ορθολογικής χρήσης ενέργειας.
- Το σύνολο των ευάλωτων καταναλωτών και ενταγμένων στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο δεν επηρεάζεται καθόλου και δεν υπάρχει καμία μεταβολή.

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

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 175/2014 καθορίστηκε νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ σε 19,73€/MWh, με έναρξη ισχύος από 1η Απριλίου 2014, έτσι ώστε να επιτευχθεί ο εκ του Ν. 4111/2013 υποχρεωτικός στόχος μηδενισμού του ελλείμματος στο τέλος του 2014. Αντίστοιχα καθορίζονται οι συντελεστές επιμερισμού των εσόδων από το Ειδικό Τέλος, τα τελικά ποσά του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος καθώς και οι χρεώσεις του Ειδικού Τέλους ανά κατηγορία Πελατών. Επισημαίνεται, ότι για τον ακριβή προσδιορισμό του ύψους της αναπροσαρμογής λήφθηκαν υπ' όψη, μεταξύ άλλων, ιδίως τα ακόλουθα: α) η ψήφιση του Ν. 4254/2014 όπου εισάγονται πρόσθετες ρυθμίσεις για την εξυγίανση του Ειδικού Λογαριασμού, μέσω των οποίων επιτυγχάνεται πρόσθετη εξοικονόμηση, και β) ο υπολογισμός του απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για την περίοδο Απριλίου-Δεκεμβρίου 2014 σε Ευρώ 781,57 εκατ. σύμφωνα με τα στοιχεία του τελευταίου Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Με την ψήφιση του Ν.4254 και έως ότου ολοκληρωθεί η εκκρεμής διαδικασία αξιολόγησης των επιπτώσεων του στη βιωσιμότητα του ειδικού λογαριασμού (διαδικασία που αναμένεται να ολοκληρωθεί στα τέλη Σεπτεμβρίου 2014, η ΠΑΕ έκρινε σκόπιμο να διατηρηθεί αμετάβλητο το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, για όλες τις κατηγορίες πελατών, σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 175/2014 (Απόφαση ΠΑΕ 355/2014). Ταυτόχρονα συνεχίζει να παρακολουθεί την πορεία ολοκλήρωσης των διαδικασιών για την εφαρμογή των μέτρων του Ν. 4254/2014 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. Με βάση τα στοιχεία αυτά, εντός του β' εξαμήνου του 2014 θα λάβει νέα απόφαση για το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, εφόσον αυτό απαιτηθεί και σε επίπεδα που θα οριστικοποιηθούν στην ίδια απόφαση της Αρχής, σε περίπτωση που δεν έχουν αποδώσει επαρκώς οι ρυθμίσεις για την οριστική

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

διευθέτηση της ανωτέρω υποχρέωσης ισοσκελισμού του ειδικού λογαριασμού.

- Με την Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ Δ5/ΗΛ/Β/Φ 1.21/οικ. 4123/5.3.2014 τροποποιήθηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ΕΤΜΕΑΡ ώστε η χρέωση σε πελάτες ΜΤ από 13 GWh και άνω να είναι αντίστοιχη με τη χρέωση ΕΤΜΕΑΡ των πελατών Υψηλής Τάσης.
- Παράλληλα με την απόφαση 85/2014 καθορίστηκε το ανώτατο όριο επιβάρυνσης ΕΤΜΕΑΡ Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για το 2014 σε Ευρώ 991.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Δημοσιεύθηκαν οι αποφάσεις της ΡΑΕ α) ως προς την έγκριση του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου (ΕΣΜΦΑ) για το Έτος 2014 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2014 (Απόφαση 637/2013), β) ως προς την έγκριση Τροποποίησης του Ετήσιου Σχεδιασμού Εξισορρόπησης Φορτίου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος 2013 και την έγκριση του τμήματος δυναμικότητας του ΕΣΦΑ που δεσμεύει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την εξισορρόπηση φορτίου για το Έτος 2013 (Απόφαση 636/2013).
- Αναπροσαρμόστηκαν τα επίπεδα των ετήσιων αναποδοτικών τελών υπέρ ΡΑΕ για το 2014 σύμφωνα με το ποσοστό μεταβολής του Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του έτους 2013, που επιβάλλονται σε όσους δραστηριοποιούνται στην αγορά Η/Ε. Για τους κατόχους άδειας παραγωγής Η/Ε το ποσό καθορίστηκε στα 8,26 €/ΜW, ενώ για τους κατόχους άδειας προμήθειας Η/Ε στα 0,07 €/ΜW (Απόφαση ΡΑΕ 101/2014).
- Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η τελική πρόταση της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Ν.4001/2011 με στόχο την ενσωμάτωση στο εθνικό δίκαιο των απαραίτητων διατάξεων που θα διέπουν συνολικά α) τη δραστηριότητα της εκμετάλλευσης υποδομών φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων, και β) τη δραστηριότητα της φόρτισης Ηλεκτρικών Οχημάτων από τους κατόχους αυτών.
- Μέσω του Ν. 4278/2014 αποφασίσθηκε η εξόφληση των οφειλών των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης του Νομού Αττικής προς τη ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες προέρχονται από κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος για ηλεκτροφωτισμό οδών και λοιπών κοινόχρηστων χώρων, αλλά και από τη λειτουργία των φωτεινών σηματοδοτών και αφορούν την περίοδο μέχρι 31/12/2013. Με υπουργική απόφαση θα καθορισθούν τα ποσά κατ' έτος και υπόχρεο φορέα καθώς και η διαδικασία πληρωμής των σχετικών δαπανών. Με το Ν. 4281/2014 (ΦΕΚ Α'160/8-8-2014) καθορίστηκε ότι η εξόφληση των οφειλών αφορά όλους τους νομούς της χώρας και όχι μόνο την Αττική και για τη χρονική περίοδο μέχρι 31.3.2014 αντί 31.12.2013.
- Ο ΛΑΓΗΕ ανακοίνωσε την υπογραφή Σύμβασης με έναρξη ισχύος από την 12^η Οκτωβρίου 2014, σύμφωνα με την οποία αναλαμβάνει τα καθήκοντα του Εκπλειστηριαστή για τη δημοπράτηση όλων των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου του Ελληνικού Δημοσίου σύμφωνα με τον Κανονισμό ΕΕ 1031/2010.
- Εγκρίθηκαν επίσης οι Αρχές και οι Κανόνες κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Δαπανών- Εσόδων για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων της «ΔΕΗ Α.Ε.» για το έτος 2014 και εφεξής (Απόφαση ΡΑΕ 266/2014).

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 2014, 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 2013. 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 27^η Νοεμβρίου 2014.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2014:

- ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)
 - ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων
 - ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις
 - ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες
 - ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις
 - ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης
 - ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων
 - Διερμηνεία 21: Εισφορές
-
- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**
Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η αναθεώρηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό”. Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**
Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 *Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις* που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 *Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού*. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**
Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 *Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες* και τη Διερμηνεία 13 *Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες*. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**
Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Το πρότυπο δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
-
- **ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**
Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένης έκτασης τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

- **ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**
Η τροποποίηση αυτή απομακρύνει τις ακούσιες επιπτώσεις του ΔΠΧΑ 13 στις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΛΠ 36. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού των περιουσιακών στοιχείων ή των ΜΔΤΡ για τα οποία έχει αναγνωριστεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Η τροποποίηση δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.
- **Διερμηνεία 21: Τέλη**
Η Επιτροπή διερμηνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μία οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή τελών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η διερμηνεία αυτή είναι μία διερμηνεία του ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία. Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μίας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμηνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής ενός τέλους είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή του τέλους. Το πρότυπο δεν έχει καμία σημαντική επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου ή τη δραστηριότητά του.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2013, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2014 και δεν εφαρμόστηκαν νωρίτερα από τον Όμιλο.

- **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 παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με το πώς πρέπει να υπολογίζεται η απόσβεση των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων. 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 ακόμα την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτών των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19 Προγράμματα καθορισμένων παροχών (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. 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. 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.
- **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 αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7: Υποχρεωτική ημερομηνία έναρξης ισχύος και Γνωστοποιήσεις μετάβασης, Λογιστική Αντιστάθμισης και τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την εργασία του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εκδόθηκε σε τρεις φάσεις. Η Φάση 1 εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Στις φάσεις 2 και 3, το ΣΔΛΠ ασχολείται με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων εισάγοντας επιπλέον λογιστικές απαιτήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα όπως μια ουσιαστική αναθεώρηση της λογιστικής αντιστάθμισης που θα επιτρέψει στις εταιρείες να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις δραστηριότητες διαχείρισης του κινδύνου τους στις οικονομικές καταστάσεις και αλλαγές στην αντιμετώπιση της θέματος γνωστού ως «ίδιος πιστωτικός κίνδυνος». Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο και την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο (Τροποποίηση): Λογιστικοποίηση απόκτησης συμμετοχικών τίτλων σε σχήματα υπό κοινό έλεγχο**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΔΠΧΑ 11 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε κοινοπραξίες και κοινές επιχειρήσεις. Η τροποποίηση προσθέτει νέες οδηγίες σχετικά με τη λογιστικοποίηση της απόκτησης συμμετοχής σε μια κοινή επιχείρηση που αποτελεί επιχείρηση σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και διευκρινίζει τον κατάλληλο λογιστικό χειρισμό για τις αποκτήσεις αυτές. 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 εντός του 2014. 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. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017. 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. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(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 ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. 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 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 επιμετρώνται 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 την 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.

Τέλος, το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011 - 2013, το οποίο είναι μια συλλογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. 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 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.

3.3 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΜΕΘΟΔΟΥΣ

Εντός του εννεάμηνου 2014 η Μητρική Εταιρεία τροποποίησε τη μέθοδο υπολογισμού της πρόβλεψης για εμπορικές απαιτήσεις. Από την τροποποίηση αυτή προέκυψε θετική επίδραση στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου κατά Ευρώ 57,9 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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	
	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2014	30.09.2013
Τρέχων φόρος εισοδήματος	44.204	6.377	37.723	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	13.175	39.057	(8.677)	32.734
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	244	4.821	244	4.821
Σύνολο φόρου εισοδήματος	57.623	50.255	29.290	37.555

Με τις διατάξεις του Ν.4110/2013 ο συντελεστής φορολόγησης των νομικών προσώπων διαμορφώθηκε σε 26% για τα εισοδήματα που αποκτώνται από 01/01/2013 και συνεπώς οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 26%. 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.

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2013, ολοκληρώθηκε από τους Νόμιμους Ελεγκτές της και εξεδόθη φορολογικό πιστοποιητικό χωρίς επιφύλαξη.

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.

Τέλος, εντός του 2014 ολοκληρώθηκε ο τακτικός φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε στην θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για τις χρήσεις 2002 έως και 2011 (οι οποίες αφορούσαν αποκλειστικά στην προϋπάρχουσα του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εταιρεία ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε) καθώς και ο τακτικός φορολογικός έλεγχος της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για τις χρήσεις 2010 και 2011.

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	2007
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	-
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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., μετά την ψήφιση του Ν. 4237/2014 στις 04.02.2014 που αφορά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της θυγατρικής 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 τρέχοντα φορολογικό συντελεστή εισοδήματος 26% προκύπτει αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση ύψους Ευρώ 228.262.

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 της διαφοράς 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	
	30.09.2014	31.12.2013
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	916.376	916.376
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	135.899
PPC FINANCE PLC	59	-
PPC BULGARIA JSCo	522	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	687	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-
	1.130.064	1.109.257

Καταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου Θυγατρικών Εταιρειών

PPC Finance Plc

Το Μάιο του 2014 ολοκληρώθηκε η καταβολή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής PPC Finance Plc συνολικού ύψους Ευρώ 65,6 από τους μετόχους της. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε ποσό Ευρώ 59 (ή 90%) και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ποσό Ευρώ 6,6 (ή 10%).

PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET ANONİM ŞİRKETİ

Εντός της τρέχουσας περιόδου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε δύο καταβολές συνολικού ποσού Ευρώ 687 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TIC.

PPC BULGARIA JSCo

Τον Ιούνιο 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή Ευρώ 522 για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 85% θυγατρικής της PPC BULGARIA Joint Stock Company.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Εντός της τρέχουσας περιόδου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε τέσσερεις καταβολές συνολικού ποσού Ευρώ 19,5 εκατ. για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.09.2014	31.12.2013		
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%	-	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	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 2014 και την 31 Δεκεμβρίου 2013 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2014	31.12.2013	30.09.2014	31.12.2013
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.315	2.225	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.067	1.988	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.057	2.264	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.926	1.936	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.189	2.166	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.681	10.925	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	85	86	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	1	8	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	2	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	34	-	162	49
PPC Solar Solutions Α.Ε.	977	-	980	-
	22.359	21.627	1.142	49

Το Μάιο και τον Ιούνιο του 2014 η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην καταβολή Ευρώ 480 και Ευρώ 500 αντίστοιχα με σκοπό την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας SOLAR SOLUTIONS Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(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
		30.09.14	31.12.13		
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 Γπάνη 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
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	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%	-	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ

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

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2014 και την 31 Δεκεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(686.600)	-	(619.057)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.427	(827)	10.872	(827)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	(156.582)	-	(150.546)
PPC Finance Plc	-	(14.716)	-	-
	4.427	(858.725)	10.872	(770.430)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	233.214	-	197.854	-
Waste Syclo S.A.	-	-	150	-
	233.214	-	198.004	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2014 και την 30 Σεπτεμβρίου 2013 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2014		30 Σεπτεμβρίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	456.607	(1.600.043)	528.404	(1.773.597)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.565	-	990	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.089.931	(1.599.414)	326.224	(896.954)
PPC Finance Plc	-	(24.572)	-	-
	1.549.103	(3.224.029)	855.618	(2.670.551)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	61.399	(7.473)	58.282	(4.539)
Waste Syclo S.A.	-	-	-	-
	61.399	(7.473)	58.282	(4.539)

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

Κατά την 30.09.2014, 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 στις 30.09.2014 ποσό ύψους Ευρώ 428, το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Κατά την 30.09.2014, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για διμερή δάνεια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνολικού ποσού Ευρώ 325 εκατ. Επιπλέον, το Μάρτιο 2014, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε την παροχή εγγύησης ύψους Ευρώ 12,1 εκατ. σε υφιστάμενη δανειακή σύμβαση της ΑΔΜΗΕ με εμπορική τράπεζα, εφόσον αυτό απαιτηθεί. Για την υφιστάμενη την 30.09.2014 εγγύηση, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει σχετική προμήθεια.

Τον Απρίλιο 2014 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παροχή της εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου μεσοπρόθεσμης διάρκειας ύψους Ευρώ 337,1 εκατ., το οποίο θα υποκαταστήσει το σύνολο των προαναφερομένων διμερών δανείων. Σύμφωνα με απόφαση του Δ.Σ. της ΔΕΗ, η εγγύηση της ΔΕΗ Α.Ε. θα ισχύει για το χρονικό διάστημα για το οποίο η ΔΕΗ Α.Ε. θα κατέχει το 100% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

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	
	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2014	31.12.2013
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	113.164	117.741	13.449	10.222
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	249.763	234.795	39.718	75.519
	362.927	352.536	53.167	85.741
	30 Σεπτεμβρίου 2014		31 Δεκεμβρίου 2013	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	164.527	(89.220)	478.585	(478.615)
	30 Σεπτεμβρίου 2014		30 Σεπτεμβρίου 2013	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	1.644.769	(2.123.167)	1.208.778	(1.470.300)

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 2014 και 2013 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2014	30.09.2013	30.09.2014	30.09.2013
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	198	116	43	43
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	55	75	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	83	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	38	45	-	-
- Λοιπές παροχές	64	79	64	77
	355	398	107	120
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	513	485	470	442
- Εργοδοτικές εισφορές	166	163	151	148
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	679	648	621	590
	1.034	1.046	728	710

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(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.

Από 01/01/2014 οι αμοιβές των μελών Δ.Σ. με βάση τις διατάξεις του Ν.4172/2013 θεωρούνται εισόδημα από μισθωτές υπηρεσίες και φορολογούνται ανάλογα.

9. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός της εννεάμηνης περιόδου, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 114,4 εκατ. που αφορά το ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα V» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων «Euler Hermes».

Τον Μάρτιο του 2014 αντλήθηκε το προϊόν από τη πρώτη σύμβαση ύψους Ευρώ 235 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου), στο πλαίσιο μιας συνολικής εγκεκριμένης από την Τράπεζα γραμμής χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 415 εκατ. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά επενδύσεις για την περίοδο 2013-2015 για τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της Ηπειρωτικής και Νησιωτικής Ελλάδας.

Τον Απρίλιο 2014, η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την οριστική αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της προς τις ελληνικές Τράπεζες, με την υπογραφή πενταετούς διάρκειας Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 2,23 δις.

Τον Μάιο 2014, η Μητρική Εταιρεία, μέσω της θυγατρικής της εταιρείας PPC Finance Plc, προέβη στην προσφορά Ομολογιών ("Senior Notes") ύψους Ευρώ 700 εκατ., με συνδυασμό Ομολογιών ύψους Ευρώ 200 εκατ. λήξεως το 2017 και Ομολογιών ύψους Ευρώ 500 εκατ. λήξεως το 2019 με σταθερό επιτόκιο 4,75 % και 5,5% ετησίως αντίστοιχα.

Εντός του εννεάμηνου του 2014 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 544,5 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 539,4 εκατ. συμπεριλαμβανομένων Ευρώ 452 εκατ. για την ισόποση μερική πρόωρη αποπληρωμή του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου με τις ελληνικές Τράπεζες από το προϊόν των διεθνών ομολογιών που εκδόθηκαν, επιπυχάνοντας μείωση κατά 50 μονάδες βάσης (0,50%) του κόστους εξυπηρέτησης του εναπομείναντος ανεξόφλητου ποσού του Κοινοπρακτικού Δανείου).

Τον Ιούλιο του 2014, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε νέο όριο χρηματοδότησης με τη μορφή Ανοικτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού ύψους Ευρώ 75 εκατ. από τον οποίο κανένα ποσό δεν έχει αντληθεί μέχρι την 30.9.2014.

Επιπλέον, το Σεπτέμβριο 2014, η θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέγραψε δύο δανειακές συμβάσεις με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ύψους Ευρώ 140 εκατ. και Ευρώ 130 εκατ. αντίστοιχα, για την χρηματοδότηση ομάδας έργων υπό την επωνυμία «Transmission I» και του έργου Διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα, αντίστοιχα. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε δεν έχει ακόμη προβεί στην εκταμίευση των υπόψη συμβάσεων.

Τέλος, βρίσκονται στο τελικό στάδιο οι διαπραγματεύσεις της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το σύνολο των δανειστριών της εμπορικών Τραπεζών, με στόχο την μεσοπρόθεσμη αναχρηματοδότηση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της από εμπορικές Τράπεζες μέσω έκδοσης Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 337,1 εκατ.

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής και του Ομίλου την 30.09.2014 παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.09.2014	31.12.2013 (αναταξινομημένο)	30.09.2014	31.12.2013 (αναταξινομημένο)
Τραπεζικά δάνεια	2.264.947	2.087.963	2.158.477	1.976.654
Ομόλογα πληρωτέα	3.095.150	2.765.983	2.805.038	2.475.871
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(45.116)	(6.870)	(44.930)	(6.229)
Σύνολο	5.314.981	4.847.076	4.918.585	4.446.296
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	133.431	119.338	104.317	90.233
- Ομόλογα πληρωτέα	416.976	1.720.675	189.924	1.493.621
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(1.087)	(1.830)	(973)	(1.378)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	549.320	1.838.183	293.268	1.582.476
	4.765.661	3.008.893	4.625.317	2.863.820
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού				
Βραχυπρόθεσμο δάνειο	97.015	97.285	50.000	50.000
Σύνολο Δανεισμού	5.411.996	4.944.361	4.968.585	4.496.296

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. 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 Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.09.2014	31.12.2013	30.09.2014	31.12.2013
Όμιλος				
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.861.474	1.305.579	1.861.474	1.305.579
Δεσμευμένες καταθέσεις	152.581	161.693	152.581	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	333.905	260.278	333.905	260.278
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.765.661	3.008.893	4.761.780	3.008.893
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.578.122	1.698.259	1.578.122	1.698.259
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	97.015	97.285	97.015	97.285
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	549.320	1.838.183	549.320	1.838.183
Εταιρεία				
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.754.273	1.248.364	1.754.273	1.248.364
Δεσμευμένες καταθέσεις	152.581	161.693	152.581	161.693
Χρηματικά διαθέσιμα	155.104	185.513	155.104	185.513
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.625.317	2.863.820	4.625.317	2.863.820
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.494.957	1.690.098	1.494.957	1.690.098
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	50.000	50.000	50.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	293.268	1.582.476	293.268	1.582.476

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των εμπορικών απαιτήσεων, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων, των εμπορικών υποχρεώσεων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, προσεγγίζει τις λογιστικές 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.

Την 30 Σεπτεμβρίου 2014, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.09.2014	31.12.2013	
Όμιλος & Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.320	4.920	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	3.954	5.813	Επίπεδο 1

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Σεπτεμβρίου 2014, προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιόδου ως εξής:

	Όμιλος			Όμιλος		
	01.01-30.09.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.09.13 αναταξινομημένα	01.07-30.09.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.07-30.09.13 αναταξινομημένα
Αμοιβές προσωπικού	539.612	160.668	700.280	178.256	51.662	229.918
Καύσιμα	1.419.424	(547.960)	871.464	580.071	(178.694)	401.377
Αποσβέσεις	353.360	105.632	458.992	118.126	35.746	153.872
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.260.003	92	1.260.095	449.587	32	449.619
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	281.410	281.568	562.978	152.940	91.254	244.194

	Εταιρεία			Εταιρεία		
	01.01-30.09.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.01-30.09.13 αναταξινομημένα	01.07-30.09.13 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	01.07-30.09.13 αναταξινομημένα
Αμοιβές προσωπικού	298.520	160.668	459.188	100.348	51.662	152.010
Καύσιμα	1.419.424	(547.960)	871.464	580.071	(178.694)	401.377
Αποσβέσεις	305.398	105.632	411.030	102.744	35.746	138.490
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	1.274.547	3.718	1.278.265	455.664	1.391	457.055
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	156.930	277.942	434.872	114.179	89.895	204.074

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις έγιναν με σκοπό την καλύτερη πληροφόρηση και αφορούν κατά κύριο λόγο τη παρουσίαση του κόστους λιγνίτη.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Σεπτεμβρίου 2014, προέβησαν σε αναταξινόμηση συγκριτικών κονδυλίων της κατάστασης οικονομικής θέσης ως εξής:

	Όμιλος			Εταιρεία		
	31.12.2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	31.12.2013 αναταξινομημένα	31.12.2013 Δημοσιευμένα	Επίδραση αναταξινόμησης	31.12.2013 αναταξινομημένα
Λοιπά Στοιχεία μακροπρόθεσμου ενεργητικού	44.328	(6.870)	37.458	1.130.935	(6.229)	1.124.706
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.013.933	(5.040)	3.008.893	2.868.671	(4.851)	2.863.820
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.840.013	(1.830)	1.838.183	1.583.854	(1.378)	1.582.476

Όλες οι παραπάνω αναταξινομήσεις κονδυλίων δεν είχαν καμία επίδραση στα ίδια κεφάλαια ή στην κατάσταση αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει 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 ασφαρίζονται 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 2014, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 2.361 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 487 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 36 εκατ. και Ευρώ 11 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 195 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 2014, 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 87.704.000 Ευρώ και συγκεκριμένα με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός ακινήτου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294.203. Για τη εν λόγω υπόθεση εκδόθηκε σειρά αποφάσεων, με τελευταία την 4909/13 ΠολΕφΑθ, η οποία και εξαφάνισε την απόφαση 2579/05 ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) (β) να αναγνωρισθεί η κυριότητα του επί του ισογείου του ανωτέρου ακινήτου ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε από την εκμετάλλευσή του για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό 2.999.642 Ευρώ. Σχετικά εκδόθηκε η απόφαση 1760/2014 ΠΠΑθ υπέρ της ΔΕΗ., (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός άλλου ακινήτου εκτιμώμενης αξίας 8.000.000 Ευρώ. Για την εν λόγω υπόθεση εκδόθηκαν οι 13/2010 ΟΛΑΠ και 4841/13ΠολΕφΑθ (Με την τελευταία εξαφανίστηκε η 7420/07ΠΠΑθ, που είχε κρίνει άκυρη τη μεταβίβαση του ακινήτου, αμφισβητώντας την κυριότητα της ΔΕΗ) Οι ως άνω υπό (α), (β) και (γ) αποφάσεις ακολούθησαν το σκεπτικό της σχετικής απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού 59.392.823 Ευρώ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν οι 2666/09 ΠΠΑθ και 668/12 ΕφΑθ υπέρ της ΔΕΗ αμφότερες, ενώ ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της 668/12 ΕφΑθ, η οποία εκδικάσθηκε στις 24.11.2014 και για την οποία εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης και

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

(ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Για το εν λόγω ζήτημα εκδόθηκαν υπέρ της ΔΕΗ οι αποφάσεις 495/08ΠΠΑΘ, 1459/09ΕφΑΘ και αναμένεται η έκδοση θετικής απόφασης του ΑΠ. (στ) Τέλος έχουν ασκηθεί και δύο (2) αγωγές κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με συνολική αξία αντικείμενου διαφοράς 3.961.923 Ευρώ, των οποίων η συζήτηση έχει ορισθεί για τον Νοέμβριο του τρέχοντος έτους.

Οι παραπάνω (β) έως (ε) αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση 2567/2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (ΑΠ) εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών, το οποίο εξέδωσε τις υπ' αριθ. 4909/13ΠολΕφΑΘ και 4841/13ΠολΕφΑΘ, υπέρ της ΔΕΗ. Η ανωτέρω 13/2010 ΑΠ απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

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 ποσό 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' αριθ. 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 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών 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.

7. Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν αγωγές ενώπιον του ΠΠρΑΘ κατά της ΔΕΗ, με δικάσιμο 12.02.15 και 19.02.2015 αντιστοίχως, με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους Ευρώ 520,8 εκατ. και Ευρώ 361,3 εκατ. αντίστοιχα. Το αντικείμενο των ως άνω αγωγών αφορά το Δίκτυο, ήτοι τον ΔΕΔΔΗΕ. Από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα. Τα ανωτέρω απομεινώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Έχουν ασκηθεί δύο (2) αιτήσεις ακύρωσης (μια εξ' αυτών περιλαμβάνει και αίτημα προσωρινών μέτρων) κατά της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος (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 εκδικάζονται ενώπιον της Ολομέλειας του Σ.τ.Ε., κατόπιν αναβολής, στις 05.12.2014. Η Μητρική Εταιρεία, η οποία έχει ήδη καταθέσει υπόμνημα, κρίνει ότι, οι αιτήσεις ακύρωσης δεν θα ευδοκιμήσουν. 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 εκκρεμεί η έκδοση απόφασης) για την ακύρωση της σχετικής απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ για το RFP.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2014 ανέρχεται σε Ευρώ 153 εκατ. και Ευρώ 75 εκατ., αντίστοιχα (30.09.2013: Ευρώ 174 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 87 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 δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες κατά ανώτατων και ανώτερων στελεχών της ΔΕΗ ΑΕ

Ο Όμιλος ΔΕΗ, 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. 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, οι εταιρικοί διευθυντές και τα διευθυντικά στελέχη του 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 κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου 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. 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)

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 ορίστηκε 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 ανατιποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονται οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής 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 κατά αυτής, η οποία έλαβε δικάσιμο την 4-12-2014, 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 πρόκειται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία, δοθέντος ότι, κατά την Επιτροπή, η υπόψη καταγγελία για κρατική ενίσχυση αφορά ποσά τα οποία ορίστηκαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης από διαιτητικό δικαστήριο στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη στο οποίο προσέφυγαν από κοινού τα μέρη και συνεπώς

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

δεν μπορεί να συνιστά «όχημα» κρατικής ενίσχυσης καθόσον δεν αποτελεί κρατικό όργανο.

Η ΔΕΗ, έχει προσβάλει την υπόψη απόφαση της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Γ'ΕνΔΕΕ).

2. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:

Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία όφειλε να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008. Κατά την Απόφαση η πιο πάνω ενίσχυση όφειλε να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Στη συνέχεια εκδόθηκε η με αριθμό 13601/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ΜΠΑ) για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους Ευρώ 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού Ευρώ 3.041.126,93 πλέον ποσού τόκου ύψους Ευρώ 1.696,22 επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέρχεται. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ) και με αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης. Στη δίκη προσεπικαλέστηκε το Ελληνικό Δημόσιο το οποίο άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Εκδόθηκαν οι με αριθμό 723/2014 και 724/2014 αποφάσεις του ΜΠΑ οι οποίες απέρριψαν τελικά την ανακοπή και αίτηση αναστολής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και επικύρωσαν την υπ' αριθμ. 13601/2012 διαταγή πληρωμής. Οι υπόψη αποφάσεις και η άνω διαταγή πληρωμής μετά της επιταγής προς εκτέλεση για το συνολικό ποσό των Ευρώ 20.563.831,33 πλέον νομίμων τόκων επιδόθηκαν στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 25-2-2014.

Στη συνέχεια, η ΔΕΗ, την 31.3.2014, προέβη σε κατάσχεση εις χείρας τρίτου (κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ) προς Τράπεζες καθώς και το Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) και τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) μέχρι του ποσού της άνω απαίτησης της.

Κατά της ως άνω υπ' αριθμ. 724/2014 οριστικής αποφάσεως του ΜΠΑ και κατά της υπ' αριθμ. 860/2013 αποφάσεως του ιδίου Δικαστηρίου, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 24.3.2014 έφεση, ενώπιον του Εφετείου Αθηνών η οποία έλαβε δικάσιμο την 16.10.2014. και αιτήθηκε, μεταξύ άλλων, να της χορηγηθεί προσωρινή διαταγή αναστολής εκτέλεσης της Διαταγής Πληρωμής έως τη συζήτηση της εφέσεώς της, αίτημα το οποίο απερρίφθη. Η συζήτηση της εφέσεως αναβλήθηκε για την 15.10.2015.

Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ πρότεινε προς τη ΔΕΗ το άνω ποσό της κρατικής ενίσχυσης να καταβληθεί εν μέρει με κατάθεση επιταγής και εν μέρει με εκχώρηση προς τη ΔΕΗ ληξιπρόθεσμων αξιώσεων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά του ΛΑΓΗΕ με (ταυτόχρονη) διενέργεια συμψηφισμού ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΔΕΗ προς τον ΛΑΓΗΕ. Στη συνέχεια, εντός του μηνός Απριλίου 2014 εισπράχθηκε το ποσό της οφειλόμενης κρατικής ενίσχυσης των ευρώ, συνολικά, 21.276.766,43, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται και το ποσό των αναλογούντων τόκων για το χρονικό διάστημα έως την 4-4-2014. Η ΔΕΗ ενημέρωσε σχετικά με την είσπραξη της κρατικής ενίσχυσης την Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων (ΚΕΜΚΕ) του Υπουργείου Οικονομικών καθώς και τα συναρμόδια Υπουργεία ΠΕΚΑ και Εξωτερικών.

Την 8.10.2014 εκδόθηκε η Απόφαση του Γ'ΕνΔΕΕ επί της υποθέσεως Τ 542/11 σχετικά με την προσφυγή (από 6-10-2011) της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την κρατική ενίσχυση στην οποία η ΔΕΗ είχε ασκήσει παρέμβαση υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το Δικαστήριο έκανε δεκτή την προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και προέβη σε ακύρωση της πιο πάνω απόφασης [2012/339/ΕΕ] της Επιτροπής, της 13ης Ιουλίου 2011, σχετικά με την κρατική ενίσχυση SA.26117 — C 2/2010 (πρώην NN 62/2009) που χορήγησε η Ελλάδα στην Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε. Η ΔΕΗ πρόκειται να ασκήσει αναίρεση κατά της απόφασης αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

3. Την 26.02.2014 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η από 19.02.2014 Προσφυγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. κατά των Τιμολογίων Πωλήσεως Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. μηνών Δεκεμβρίου 2013 και Ιανουαρίου 2014 για τα ποσά των υπόψη τιμολογίων που αφορούν τον ειδικό φόρο κατανάλωσης (αίτημα μερικής ακυρώσεως κατά το αιτητικό της προσφυγής) ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 δυνάμει 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 ανταπαίτησης 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^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓενΔΕΕ.

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

- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθερώσεως 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 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 θέσεως 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 ότι, 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 επιχείρησής. Συνεπώς έκρινε ότι η παραχώρηση στη ΔΕΗ των υπόψη δικαιωμάτων δεν αντιβαίνει στο ενωσιακό δικαιο [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 άνω αντικείμενο 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^η Δεκεμβρίου 2012.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANONYMH ETAIPEIA PARAGΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» κατέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναιρεσιούσας Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} 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 αναιρέσεως 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 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 ενώπιον του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο. Η ΔΕΗ προέβη στην κατάθεση Παρατηρήσεων- Υπομνήματος της ενώπιον του Δικαστηρίου εντός της νόμιμης προθεσμίας.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι της ΔΕΗ Α.Ε.

- **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 € 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 του Αυγούστου 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 (No. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **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.

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.

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 Αναστολής 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 απευθύνει 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 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, προωθούνται οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ και εκτιμάται ότι η διαδικασία θα έχει ολοκληρωθεί εντός του πρώτου τριμήνου του 2015.

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 το πρώτο τρίμηνο του 2017.

Την 30.09.2014, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 279,7 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 123,7 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου και λειτουργία του το 2017.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες 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 και είναι επί του παρόντος υπό αναθεώρηση. Μετά την έκδοση του αναθεωρημένου εγχειριδίου ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων, επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς. 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.
Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλ, Αγίου Γεωργίου, Λαυρίου και Αλιβερίου και αναμένεται, εντός του 2014, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. 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.
3. 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.
4. 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 αμιαντοσιμμένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

5. 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. 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 πληροúται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
6. Εκδόθηκε η υπ. αριθμ. 34394/1059/09.07.2014 Υπουργική Απόφαση με βάση την οποία αδειοδοτείται περιβαλλοντικά η κατασκευή νέου ταινιόδρομου Τ/Δ μεταφοράς τέφρας από τον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου στα λιγνιτωρυχεία Πτολεμαΐδας, καθώς και η τροποποίηση της λειτουργίας της απόθεσης του Ορυχείου Μαυροπηγής.
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 2014 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2013 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 CO₂ του έτους 2013 ανήλθαν σε 41,3 εκατ. τόνοι CO₂.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

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 CO₂ των σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2013, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2013 έως 31.12.2013 ανέρχεται σε 41,3 εκατ. τόρους. Κατά το έτος 2013 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 77 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το έτος 2014, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2014 – 30.09.2014 ανέρχεται σε 30,17 εκατ. τόρους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.10.2014 ως και 31.12.2014, εκτιμάται σε 9,97 εκατ. τόρους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2014 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2015, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2014 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2014 έως 31.12.2014 ανέρχεται σε 40,14 εκατ. τόρους.

12.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι

Η πρώτη έναυση του Αεριοστρόβιλου πραγματοποιήθηκε στις 09.03.2013 και ο πρώτος συγχρονισμός στις 15.03.2013. Η Μονάδα τέθηκε σε εμπορική λειτουργία συμβατικά στις 12.08.2013, η οποία και ολοκληρώθηκε στις 04.11.2013.

Το Φεβρουάριο 2014 η Μονάδα ενεγράφη στο Μητρώο Μονάδων και στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων που τηρεί ο ΑΔΜΗΕ.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες της Επιτροπής Προσωρινής και Οριστικής Παραλαβής του Έργου.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 298,7 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010 με προϋπολογισμό έργου Ευρώ 1,32 δις. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε τη σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28.06.2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

-Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε

-Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, METKA A.E και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότητρια εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Στις 11.12.2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η Σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09.03.2013 στην Πτολεμαΐδα, τελώντας υπό την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. Το τελικό συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 1,39 δις.

Στις 29.03.2013, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πραγματοποίηση της επένδυσης για την κατασκευή της Μονάδας καθώς και τη σχετική Σύμβαση.

Η υλοποίηση της Σύμβασης του Έργου θα γίνει σε δύο στάδια, ήτοι:

Στο πρώτο στάδιο, διάρκειας 20 μηνών από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης, θα γίνει η μελέτη για την αδειοδότηση του Έργου και η αδειοδότηση του Έργου. Επίσης στο πρώτο στάδιο ο Ανάδοχος θα εκπονήσει τη μελέτη για την αδειοδότηση του κτιρίου του Κλιμακίου Επібλεψης της ΔΕΗ και θα κατασκευάσει το εν λόγω κτίριο.

Στο δεύτερο στάδιο, διάρκειας 50 μηνών από την έκδοση της Οικοδομικής Άδειας, θα ολοκληρωθεί η μελέτη του Έργου και θα υλοποιηθεί η κατασκευή και η έναρξη της Εμπορικής Λειτουργίας της Μονάδας.

Στις 23.09.2013 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Ομολογιακού Δανείου ύψους έως Ευρώ 739 εκατ. με κοινοπραξία ξένων τραπεζών, για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της ανωτέρω μονάδας. Το δάνειο με ετήσιο συνολικό κόστος κοντά στο 5% έχει διάρκεια 15 έτη και θα υποστηρίζεται από τον Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler Hermes.

Τον Δεκέμβριο του 2013 εκδόθηκε η τελική ασφαλιστική κάλυψη από τον Euler Hermes ενώ ικανοποιήθηκαν όλες οι προϋποθέσεις εκταμίευσης του δανείου.

Είναι σε εξέλιξη η εκπόνηση, από τον Ανάδοχο, των μελετών για την αδειοδότηση του Έργου και η υποβολή τους στην Επιχείρηση για θεώρηση. Επίσης, έχουν κατατεθεί οι Φάκελοι για τις απαραίτητες γνωμοδοτήσεις από τους αρμόδιους Φορείς, οι οποίες προαπαιτούνται για την κατάθεση του Φακέλου Έγκρισης και Άδειας Δόμησης στην Πολεοδομία του Δήμου Εορδαίας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 92,9 εκατ.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίησή της. Στις 25.01.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16.02.2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02.02.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26.03.2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 3.08.2012 Εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20.08.2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω ξεκίνησε η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15.12.2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης. Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22.06.2012) ρυθμίστηκαν Θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης, του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Στις 15.02.2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣΤΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης :

α) της ΚΥΑ 162761/12-2010 Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και

β) της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/σης Πολεοδομίας & Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣΤΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276/06.04.2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Αδειας.

Το ΣΤΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 Απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την Άδεια Οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το Αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31.07.2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των Ευρώ 4.250, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31.01.2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ Α.Ε., στις 21.01.2013, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό.

Ακολούθως, η ΔΕΗ προχώρησε στην ανάθεση σε Συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων Μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης.
- Χωροταξικής Μελέτης
- Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ)
- Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων

Η ΜΠΕ περιλαμβάνοντας και τις υπόλοιπες ως άνω μελέτες ως Παραρτήματά της, υποβλήθηκε στις 17.05.2013 στο ΥΠΕΚΑ.

Το ΥΠΕΚΑ, στις 03.07.2013, διαβίβασε τη ΜΠΕ στο Περιφερειακό Συμβούλιο Ν. Αιγαίου για τη δημοσιοποίησή της και στους συναρμόδιους Φορείς για τις σχετικές γνωμοδοτήσεις. Μετά από τις σχετικές γνωμοδοτήσεις των Φορέων, στις 05.11.2013, εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων κατασκευής και λειτουργίας του Νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου και των επιμέρους έργων αυτού (Υποσταθμού 150/20 kV και νέας οδού πρόσβασης στις παράκτιες εγκαταστάσεις μήκους 1 Km).

Στις 30.08.2013 δημοσιεύθηκαν στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης οι Αποφάσεις χρήσης γης για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Η Γενική Γραμματέας της Περιφέρειας Αιγαίου υπέγραψε, στις 08.01.2014, τις «Συμβάσεις Αγοράς Γης» για την παράκτια δημόσια έκταση, που είναι απαραίτητη για την ανέγερση των παράκτιων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

Στις 03.01.2014, υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ ο φάκελος για την εκ νέου έκδοση άδειας εγκατάστασης για το υπόψη έργο.

Στις 19.03.2014, εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου

Όπως γνωστοποιήθηκε στη ΔΕΗ τον Απρίλιο του 2014, μετά την έκδοση της ως άνω νέας ΑΕΠΟ, το Σωματείο «Πρωτοβουλία για την προστασία του περιβάλλοντος και την ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου», είχε προσφύγει, τον Ιανουάριο 2014, στο ΣτΕ υποβάλλοντας:

- Αίτηση Ακύρωσης της νέας ΑΕΠΟ έγκρισης της ΜΠΕ
- Αίτηση Ακύρωσης της νέας Άδειας Εγκατάστασης
- Αίτηση Αναστολής Εκτέλεσης και Έκδοσης Προσωρινής Διαταγής

Για τις δύο πρώτες Αιτήσεις, είχε ορισθεί δικάσιμος από το ΣτΕ στις 26.11.2014 η οποία και αναβλήθηκε για τις 10.06.2015.

Το ΣτΕ εκδίκασε την Αίτηση Αναστολής και με την υπ' αριθμ. 150/2014 Απόφασή του, απέρριψε την Αίτηση Αναστολής.

Μετά την έκδοση της ΑΕΠΟ η ΔΕΗ προέβη άμεσα στην επανέναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης του νέου ΘΗΣ και έτσι τον Ιούνιο του 2014 εγκρίθηκαν:

- η Οικοδομική Άδεια για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων, και
- η Τεχνική Περιβαλλοντική Μελέτη (ΤΕΠΕΜ) για την απόθεση των προϊόντων εκσκαφής σε χώρους του παρακείμενου Πεδίου Βολής

Το Σεπτέμβριο του 2014, ξεκίνησαν οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού στο χώρο των Κύριων Εγκαταστάσεων του Σταθμού σύμφωνα με τη ΜΠΕ.

Η ΔΕΗ και ο Ανάδοχος συνεχίζουν την προληπτική συντήρηση των μηχανών, γεννητριών και μετασχηματιστών που είναι προσωρινά αποθηκευμένα στο λιμάνι της Ελευσίνας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 97,8 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότη Κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η Ανάδοχος Κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η Σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ.

Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της Αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω Κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο1 τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2011.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 08.05.2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V ύψους Ευρώ 1,82 εκ. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης.

Στις 10.05.2012 υπογράφηκε η Συμφωνία Σύνδεσης με το ΕΣΦΑ (Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου).

Η κατασκευή των Έργων πολιτικού μηχανικού και η ανέγερση βρίσκονται στο τελικό στάδιο. Είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία εντός του Α' εξαμήνου του 2015, εφόσον ο ΔΕΣΦΑ έχει ολοκληρώσει την κατασκευή του αγωγού φυσικού αερίου μέχρι το τέλος του 2014.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.09.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 478,2 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 κατάντη 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 της ΑΔΜΗΕ η οποία προβλέπεται να περατωθεί εντός του τέταρτου τριμήνου του 2014.

Ο σταθμός αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία το πρώτο τρίμηνο του 2015.

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 30.09.2014 ανέρχεται σε Ευρώ 296,2 εκατ.

12.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή εννέα (9) Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων (Α/Π) στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο, συνολικής ισχύος 22,50MW.

Το Νοέμβριο του 2014, με την υπ. Αριθμό 401/2014 απόφαση του ΣΤΕ διετάχθη η αναστολή εκτέλεσης της εγκατάστασης και λειτουργίας τριών (3) από σύνολο έντεκα (11) ανεμογεννητριών (Α/Γ) του Α/Π Κοπρινό Ρεθύμνου. Ως εκ τούτου, η Αποκεντρωμένη Διοίκηση Κρήτης αποφάνθηκε τη δυνατότητα έκδοσης τμηματικής άδειας λειτουργίας για τις οκτώ (8) εκ των έντεκα (11) Α/Γ του έργου. Το πάρκο, με ισχύ 7,2 MW αναμένεται να ηλεκτρισθεί έως το τέλος του 2014.

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 εντός του 2014 και να τεθεί σε λειτουργία εντός του Α' εξαμήνου του 2015.

Φ/Β Πάρκο Μεγαλόπολης

Τον Απρίλιο του 2014, με απόφαση του ΣΤΕ, απορρίφθηκε αίτηση για την ακύρωση αδειών που αφορούν στο Φ/Β Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» στο Δήμο Μεγαλόπολης, Νομού Αρκαδίας ισχύος 39,42 MW.

Το Μάιο του 2014 με απόφαση της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πελοποννήσου, Δυτικής Ελλάδας και Ιονίου, αναβίωσαν οι Άδειες Εγκατάστασης της «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.» και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.» έως και την 1η Νοεμβρίου 2014.

Σε συνέχεια της εν λόγω αναβίωσης, οι δύο εταιρείες έχουν αιτηθεί εμπρόθεσμα για την περαιτέρω παράταση των αδειών εγκατάστασης.

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 31η Δεκεμβρίου 2014.

Μικρός Υδροηλεκτρικός Σταθμός (ΜΥΗΣ) Ιλαρίωνα

Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος 4,2 MW, ο οποίος και τέθηκε σε λειτουργία στο τέλος του Σεπτεμβρίου 2014.

Αδειοδότηση δύο (2) νέων Αιολικών Πάρκων στη Ροδόπη

Τον Οκτώβριο 2014 εκδόθηκαν από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για δύο νέα Αιολικά Πάρκα της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συνολικής ισχύος 106 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 127,2 εκατ. στη Ροδόπη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατασκευή έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων σε νησιά του Αιγαίου

Τον Οκτώβριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε διάφορα νησιά του Αιγαίου, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 16,2 εκατ. Προκηρύχθηκε ανοικτός διεθνής διαγωνισμός για το έργο αυτό δύο φορές, τον Απρίλιο του 2014 και τον Αύγουστο 2014 αλλά δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Η Εταιρεία εξετάζει εναλλακτικούς τρόπους υλοποίησης του έργου.

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^η Ιουνίου 2014. Στον διαγωνισμό έλαβαν μέρος τέσσερις εταιρείες και οι υποβαλλόμενες στο διαγωνισμό προσφορές τους βρίσκονται σε φάση αξιολόγησης. Η επιλογή αναδόχου καθώς και η υπογραφή της σύμβασης αναμένεται εντός του 4^{ου} τριμήνου του 2014.

Κατασκευή ενός (1) νέου Αιολικού Πάρκου στην Κρήτη

Τον Ιούνιο του 2014, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε την έγκριση επένδυσης κατασκευής ενός νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 7,5 MW και συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 9,0 εκατ., πλέον δικαιώματος προαίρεσης έως Ευρώ 3,96 εκατ. στην περιοχή Ιεράς Μονής Τοπλού Σητείας Κρήτης και της διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του έργου. Ο διαγωνισμός προκηρύχθηκε με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 29η Σεπτεμβρίου 2014 αλλά δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Η Εταιρεία εξετάζει εναλλακτικούς τρόπους υλοποίησης του έργου.

Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014 – 2018

Με απόφαση του Δ.Σ της ΔΕΗ Α.Ε στις 20/02/2014 εγκρίθηκε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε για την πενταετία 2014-2018. Σκοπός της εταιρείας είναι με την ολοκλήρωση της εφαρμογής του, να έχει υπερδιπλασιάσει το χαρτοφυλάκιο εγκατεστημένης ισχύος που διαθέτει και να αυξήσει σε σημαντικό βαθμό το μερίδιο της αγοράς που κατέχει. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο προβλέπει επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 398,24 εκατ. και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα ανέλθει στα τέλη του 2018 στα 331 MW.

Νόμος 4254/2014

Τον Απρίλιο του 2014 τέθηκε σε ισχύ ο Ν.4254/2014, που μεταξύ άλλων επιφέρει σημαντικές αλλαγές στο κανονιστικό πλαίσιο των ΑΠΕ. Οι κυριότερες εξ' αυτών προβλέπουν:

- Επανακαθορισμό των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε των λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ καθώς και τροποποίηση των στοιχείων τιμολόγησης Η/Ε από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε λειτουργία ή ενεργοποιείται η σύνδεσή τους μετά την έναρξη ισχύος του Νόμου. Το νέο πλαίσιο εγγυημένων τιμών διαφοροποιείται ανά τύπο ΑΠΕ, εγκατεστημένη ισχύ, περίοδο διασύνδεσης και σύστημα. Επιπλέον, οι εγγυημένες τιμές προσαυξάνονται στην περίπτωση μη λήψης δημόσιας ενίσχυσης, ενώ καταργούνται οι ρυθμίσεις για αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών βάσει της μεταβολής του δείκτη τιμών καταναλωτή. Επιπλέον, οι ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ κατά περίπτωση, θα αναπροσαρμόσουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου και θα καταρτίσουν σχετικό πίνακα μέσα σε διάστημα 4 μηνών, ο οποίος θα γνωστοποιείται στη ΡΑΕ και στο ΥΠΕΚΑ.
- Την υποχρέωση έκδοσης από τους παραγωγούς ΑΠΕ πιστωτικού τιμολογίου, με το οποίο παρέχουν έκπτωση επί της συνολικής αξίας της εγγεόμενης κατά το 2013 ενέργειας. Το ποσοστό της παρεχόμενης έκπτωσης κυμαίνεται από 20% έως και 37,5% για Φ/Β σταθμούς, ανάλογα με την ισχύ και την περίοδο σύνδεσης, ενώ για τις υπόλοιπες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ διαμορφώνεται στο 10%. Το σχετικό πιστωτικό τιμολόγιο που εξέδωσε η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ανήλθε σε Ευρώ 2,94 εκατ.
- Κατάργηση της έκτακτης εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που είχε επιβληθεί από το Ν.4093/2012. Η επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από την επιβληθείσα έκτακτη εισφορά για το 2014 ανήλθε σε Ευρώ 0,47 εκατ.
- Άρση της αναστολής χορήγησης αδειών παραγωγής και προσφοράς όρων σύνδεσης για νέους φ/β σταθμούς, η οποία είχε επιβληθεί με Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ τον Αύγουστο του 2012.

12.6 ΑΔΜΗ Α.Ε.

Νέες επενδύσεις ΑΔΜΗ στο Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε

- **Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»**

Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο, που έχει χαρακτηριστεί ως Έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο Νόμο 3175/2003, βρίσκεται στο τελικό στάδιο υλοποίησής του.

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρυχίων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα Ευρώ 80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα Ευρώ 700 εκατ.

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτριστεί προς το τέλος του Φεβρουαρίου 2015. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι έχει ήδη υπάρξει μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων από το όριο της πρώην Αμερικάνικης βάσης της Νέας Μάκρης μέχρι τον Υ/Σ Ν. Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης). Η άδεια εκσκαφής που χορηγήθηκε από τον Δήμο Μαραθώνος στις αρχές Μαρτίου 2014, ανακλήθηκε από τον Δήμο στις 12/6/2014, αλλά στην συνέχεια, με απόφαση των Γ.Γ.Α.Δ.Α στις 27/7/2014 καθίσταται άκυρη η απόφαση ανάκλησης της άδειας εκσκαφής του Δήμου και οι εργασίες εγκατάστασης των υπογείων καλωδίων, που διέρχονται μέσω της πόλεως της Νέας Μάκρης, ξεκίνησαν και πάλι την πρώτη εβδομάδα του Σεπτεμβρίου 2014.

Οι εργασίες εκσκαφής συνεχίζονται με αργούς ρυθμούς λόγω των συνεχιζόμενων αντιδράσεων από ομάδα κατοίκων και μερίδας Δημοτικών Συμβούλων.

Καθυστέρηση επίσης υπάρχει στις απαιτούμενες απαλλοτριώσεις στην παραλλαγή της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

- **Σύστημα 400 kV στην Εύβοια – ΚΥΤ Αλιβερίου**

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400 kV στη περιοχή της Βοιωτίας, ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά το Φεβρουάριο 2013 και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου του ίδιου έτους. Η γραμμή αυτή, που συμπεριλαμβάνει δυο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι, η οποία από τις 7 Φεβρουαρίου 2014 είναι κατανομημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.

- **ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Αρχική 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. Η πλευρά 150kV του νέου ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Απρίλιο 2013, ενώ η πλευρά 400 kV τον Αύγουστο του ίδιου έτους. Το ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V) όταν αυτή ολοκληρωθεί.

Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδετικών Γ.Μ. 150kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α. 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 εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23/5/2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπάρχει προσφυγή κατά του ΥΠΕΚΑ στο ΣΤΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου. 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**

Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 240 εκατ., μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Η διαγωνιστική διαδικασία έχει ολοκληρωθεί και έχουν υπογραφεί οι συμβάσεις από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμησης δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων και στη μείωση των αερίων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων.

- **Διασύνδεση της Κρήτης με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς της Ηπειρωτικής Χώρας.**

Ο ΑΔΜΗΕ προωθεί τις προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της διασύνδεσης μέσα στην τρέχουσα δεκαετία. Στα πιο πάνω πλαίσια, εντός του πρώτου τριμήνου του 2014 πραγματοποιήθηκε προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών για την

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

πόντιση των υποβρυχίων καλωδίων. Παράλληλα, εξετάζονται κατάλληλοι χώροι που έχουν εντοπισθεί για την κατασκευή των σταθμών μετατροπής της Περιφέρειας στην Κρήτη. Έχει σταλεί επιστολή από τον Ιούλιο του 2014 στον Περιφερειάρχη Κρήτης υποδεικνύοντας πέντε (5) θέσεις για την προσαיγιάλωση των καλωδίων και εγκατάσταση του σταθμού μετατροπής ζητώντας παράλληλα την συνδρομή της Περιφέρειας στην επιλογή της θέσης, αλλά απάντηση δεν έχει υπάρξει έως τώρα, καθιστώντας τα επόμενα βήματα εκτός του σχεδιασμένου χρονικού προγραμματισμού. Η θέση προσαיγιάλωσης και εγκατάστασης του σταθμού μετατροπής στην Αττική βαίνει προς οριστικοποίηση.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιόδου 2014-2023

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. Από τις 16 Ιουνίου έως τις 18 Ιουλίου 2014 η ΡΑΕ έθεσε το Σχέδιο ΔΠΑ 2015 – 2024 σε νέα δημόσια διαβούλευση στα πλαίσια της εγκριτικής διαδικασίας και εκκρεμεί η έκδοση της γνωμοδότησης της ΡΑΕ.

Έγκριση Ετήσιου Κόστους και Χρεώσεων Χρήσης 2014 για το ΕΣΜΗΕ

Με την υπ' αριθμ. 195/29.04.2014 απόφασή της η ΡΑΕ, προσδιόρισε το Συνολικό Ετήσιο Κόστος για το 2014 σε Ευρώ 256.765, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ για το 2014 σε Ευρώ 205.497.

Ακολούθως, με την υπ' αριθμ. 572/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254.653, 250.201 και 260.966 ανά έτος αντίστοιχα, καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για το έτος 2015 ποσού Ευρώ 215.108.

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για τα έτη 2014 και 2015.

Με την υπ' αριθμ. 170/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 30 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 την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2014. Στις 30.09.2014 η θυγατρική ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προχώρησε στην κατά αναλογία αναγνώριση εσόδου ποσού Ευρώ 22,5 εκατ.

Ομοίως, με την υπ' αριθμ. 571/2014 απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε την χρήση ποσού Ευρώ 24.954 από τον ίδιο Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού, για την 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.

Συνεργασία ΔΕΗ - Τέρνα Ενεργειακής στους Διαγωνισμούς Απορριμμάτων Αττικής

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Η Ένωση Προσώπων είναι ανάμεσα στα προεπιλεγέντα σχήματα σε τρεις Διαγωνισμούς, και συμμετείχε στη Β Ι Φάση του Ανταγωνιστικού Διαλόγου για τη ΒΑ Αττική (Γραμματικό) που ολοκληρώθηκε τον Ιανουάριο 2014. Η Προκήρυξη της ΒΙΙ Φάσης Υποβολής Δεσμευτικής Προσφοράς για τη ΒΑ Αττική και οι προκηρύξεις της Β Ι Φάσης με ανταγωνιστικό διάλογο για τους Διαγωνισμούς Δυτικής Αττικής (Φυλή και Α. Λιόσια) δεν έχουν έως τώρα προκηρυχθεί, ενώ η Περιφέρεια Αττικής ανακοίνωσε στις 02.10.2014 την πρόθεσή της να ακυρώσει τους υπόψη διαγωνισμούς, χωρίς όμως να έχει λάβει επίσημη απόφαση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο Διαγωνισμό από το Μάρτιο 2010. Το έργο, σύμφωνα και με το νέο RfP που εκδόθηκε στις 29 Απριλίου 2014, αφορά στην κατασκευή και εκμετάλλευση νέου Σταθμού ισχύος έως 2X320 MW. Η ΔΕΗ εξετάζει τη συμμετοχή της στην επόμενη φάση του διαγωνισμού βάσει των τροποποιήσεων που έχουν επέλθει στο Διαγωνισμό.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Ο διαγωνισμός που δημοσιεύτηκε στις 30.01.2014 αφορούσε στο σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση του νέου Υδροηλεκτρικού σταθμού Cebren (333 MW), καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη λειτουργούντος σταθμού Tikves (92 MW). Η ΔΕΗ κατέθεσε φάκελο δεσμευτικής προσφοράς στις 30.06.2014. Στις 18.09.2014 η Αναθέτουσα Αρχή της ΠΓΔΜ έστειλε στη ΔΕΗ την επίσημη απόφασή της με την οποία ανακοίνωσε ότι σταματούν τη διαδικασία του διαγωνισμού.

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. Στις 11.11.2014 σε συνέχεια επιστολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για απόκτηση της κατά 51% συμμετοχής της ΔΕΗ στη «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», το Δ.Σ. της ΔΕΗ αποφάσισε την κατ' αρχήν αποδοχή του αιτήματος, υπό την προϋπόθεση εκπλήρωσης δεσμεύσεων που τέθηκαν από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την προαναφερθείσα επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος.

Σύσταση Ανώνυμης Εταιρείας από κοινού, με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E.

Σε συνέχεια της από 07.08.2013 απόφασής του ΔΣ της ΔΕΗ, ιδρύθηκε στις 28 Φεβρουαρίου 2014 από κοινού με την εταιρεία DAMCO ENERGY A.E. η «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.», στην οποία η ΔΕΗ συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το αντικείμενο της «ΔΕΗ SOLAR SOLUTIONS A.E.» θα είναι η προώθηση, μέσω Πανελλαδικού δικτύου καταστημάτων με τη μέθοδο της δικαιόχρησης (franchising), ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, τεχνολογιών εξοικονόμησης ενέργειας και παροχής ενεργειακών υπηρεσιών, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε. Η σύσταση της ως άνω Ανώνυμης Εταιρείας έχει εγκριθεί από την Επιτροπή Ανταγωνισμού με την υπ' αριθ. 587/2014 Απόφασή της.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ βάσει του Νόμου 2593/1998 είχε αποκτήσει δικαίωμα προαίρεσης για απόκτηση μετοχών της ΔΕΠΑ, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης για απόκτηση μετοχών που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής αποζημίωσης ύψους Ευρώ 32,9 εκατ., όπως αυτή προέκυψε μετά από αξιολόγηση του ανεξάρτητου εκτιμητή Χρηματοπιστωτικού Οίκου Citibank. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης της ΔΕΠΑ και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών

Η ΔΕΗ από κοινού με την Alpiq Central Europe Ltd, σύμφωνα με τη σύμβαση κοινοπραξίας που έχει υπογραφεί, προχώρησαν στην ίδρυση της νέας θυγατρικής εταιρείας στη Βουλγαρία (ποσοστά μετοχικής σύνθεσης: 85 % ΔΕΗ, 15% Alpiq Central Europe Ltd), με την επωνυμία «PPC Bulgaria» και με έδρα τη Σόφια. Ήδη δρομολογείται η υποβολή φακέλου για την έκδοση της σχετικής άδειας προμήθειας Η/Ε από τις Βουλγαρικές Αρχές. Μέσω αυτής της συνεργασίας, ο Όμιλος ΔΕΗ επιδιώκει τη διεξόυσή του σε γειτονικές Αγορές, τη διεύρυνση της δραστηριοποίησής του στο διασυνοριακό εμπόριο Ηλεκτρικής Ενέργειας και μέσω άλλων συνόρων εκτός των ελληνικών, καθώς και την επίτευξη συνεργειών σε θέματα τεχνολογίας όσον αφορά τη διενέργεια συναλλαγών σε πολλαπλές Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, δρώντας από κοινού με μια καταξιωμένη εταιρεία με παρουσία σε πολλά Ευρωπαϊκά κράτη, καθώς και με σημαντική εμπειρία στο διασυνοριακό εμπόριο.

Επιπροσθέτως, ολοκληρώθηκε η ίδρυση της 100% θυγατρικής εμπορικής εταιρείας στην Τουρκία με έδρα την Κωνσταντινούπολη και επωνυμία «PPC ELEKTRİK TEDARİK VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ», μέσω της οποίας επιδιώκεται η δραστηριοποίηση του Ομίλου στην ταχέως αναπτυσσόμενη Τουρκική Αγορά, αλλά και στο διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας προς και από την Τουρκία. Τον Ιούλιο 2014, εκδόθηκε η άδεια εμπορίας από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας της Τουρκίας.

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 με Απόφασή της στις 13.11.2012, η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας για τα έτη 2013 και 2014 ενώ, σύμφωνα με τα συμβατικά προβλεπόμενα έκανε για το 2014 χρήση του δικαιώματός της για μείωση της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ελάχιστης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας στο 75% της αντίστοιχης Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας.

Κατά 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. Τα Μέρη ευρίσκονται σε επαφή προκειμένου να διευθετηθεί η ως άνω εκκρεμότητα. 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.

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 απέστειλε στις 5.2.2014 στη ΔΕΗ σχέδιο Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου χωρίς την υπηρεσία της μεταφοράς του μέσω του ΕΣΦΑ. Το εν λόγω σχέδιο εξετάζεται από τη Μητρική Εταιρεία.

Σε συνέχεια της επίτευξης συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και Gazprom για τη μείωση της τιμής προμήθειας του φυσικού αερίου υπήρξε επίσημη ενημέρωση της Επιχείρησης από πλευράς ΔΕΠΑ τον Απρίλιο του 2014 για την αναθεώρηση της συμβατικής τιμής προμήθειας με αναδρομική ισχύ από 1.7.2013. Η μείωση της τιμής συνόρων του φυσικού αερίου που προμηθεύεται η Επιχείρηση είναι της τάξης του 10% σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη τιμή. Ως αποτέλεσμα της ως άνω συμφωνίας επεστράφησαν στην Επιχείρηση για μεν το Β' εξάμηνο του 2013 Ευρώ 23,4 εκατ. και για το πρώτο δίμηνο του 2014 Ευρώ 6,6 εκατ.

Οι επιδράσεις εμφανίζονται στα αποτελέσματα του Α' τριμήνου 2014 και περιλαμβάνονται στα Λοιπά (έσοδα)/έξοδα και μειωτικά στο κόστος Καυσίμων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων, αντιστοίχως.

Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία του ελέγχου από την ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ) για την περίοδο από Μάιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2012 κατά το σκέλος που αφορούσε στον έλεγχο των απαλλακτικών για ειδικές κατηγορίες πελατών. Το σκέλος του ελέγχου που αφορά στον ΕΦΚ των αυτοκαταναλώσεων Η/Ε, βρίσκεται ακόμη σε εξέλιξη.

Επιστροφή καταβληθείσας προβεβαίωσης φόρου

Με την 5677/2013 απόφαση, το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών, έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ έναντι του Ελληνικού Δημοσίου και ακύρωσε το φύλλο ελέγχου του Κέντρου Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων, βάσει του οποίου καταλογίσθηκε στην Εταιρεία επιπλέον φόρος, λόγω απόρριψης της διαπάνης που αφορούσε στο μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος του προσωπικού. Το αναλογούν ποσό των Ευρώ 17,9 εκατ. επεστράφη στην Εταιρεία τον Αύγουστο 2014 μέσω συμψηφισμού με φορολογικές της υποχρεώσεις.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου 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 έχει περιορισμένη δυνατότητα προσέλκυσης και πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 47 έτη. Η δυσκολία 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 το Ν. 4057/2012 για πάσης φύσεως προσλήψεις, προβλέπεται η λήψη έγκρισης από Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη απόρριψη ή και καθυστέρηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου. Τα προαναφερόμενα αποκτούν ουσιαστική και πρόσθετη βαρύτητα για μια υπό αποκρτικοποίηση εταιρεία, στο νέο περιβάλλον που διαμορφώνεται από τις προβλέψεις του επικαιροποιημένου Μνημονίου (Ιούλιος 2013 και Απρίλιος 2014).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί, λόγω περιορισμού των προσλήψεων. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος δεν μπορεί να εγγυηθεί ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζει.

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε την 31.01.2014., σύμφωνα με την πρόσκληση που αναρτήθηκε στις 07.01.2014.

Τα θέματα της Ημερήσιας Διάταξης που συζητήθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων ως ακολούθως:

Πρώτο θέμα : «Τιμολόγηση της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» από 1.1.2014 - Υποβολή προς έγκριση των ενεργειών του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Δεύτερο: «Επικύρωση της Ιδιότητας Μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου».

Θέμα Τρίτο: «Επικύρωση του ορισμού, κατ' άρθρο 37 του Ν. 3693/2008, Μέλους της Επιτροπής Ελέγχου».

Για το Πρώτο θέμα, το Ελληνικό Δημόσιο υπέβαλε το κατά το άρθρο 39, παρ. 3 του Κ.Ν.2190/1920 ακόλουθο αίτημα αναβολής συζήτησής του : «Δεδομένου ότι το Ελληνικό Δημόσιο οφείλει να διασφαλίζει , α) ως μέτοχος της ΔΕΗ, τα μακροχρόνια συμφέροντα της εταιρείας, β) ως διαμορφωτής της ενεργειακής και βιομηχανικής πολιτικής, τη βιωσιμότητα και ανταγωνιστικότητα της αγοράς και με βάση αυτές τις προτεραιότητες και τους ρόλους, αιτούμαι την αναβολή λήψης απόφασης επί του 1ου θέματος της Ημερήσιας Διάταξης της σημερινής Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, ώστε να υπάρξει επαρκής χρόνος για διαβούλευση από όλες τις εμπλεκόμενες πλευρές για τη διευθέτηση τεχνικών ζητημάτων που άπτονται της τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας».

Κατόπιν τούτου αναβλήθηκε η συζήτηση επί του πρώτου θέματος για την Παρασκευή 28 Φεβρουαρίου 2014.

Επανάληψη της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 28 Φεβρουαρίου 2014, συνεχίστηκε η εξ αναβολής Γενική Συνέλευση των Μετόχων 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.

Ιδιαίτερα για τις επιχειρήσεις με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη των 1.000 GWh να ισχύσει έκπτωση όγκου 10%, επιπλέον της ανωτέρω έκπτωσης. Επιπρόσθετα, ως κίνητρο για την αύξηση της κατανάλωσης στη ζώνη ελαχίστου (νύχτα και σαββατοκύριακα), να χορηγηθεί πρόσθετη έκπτωση 25% επί του τιμολογίου Α4 σε όλες τις επιχειρήσεις της υψηλής τάσης, εκτός αυτών με ετήσια κατανάλωση μεγαλύτερη από 1.000 GWh, και για τις ώρες λειτουργίας τους στην παραπάνω ζώνη.

Τέλος η Γενική Συνέλευση ενέκρινε τα πεπραγμένα της διοίκησης της εταιρείας όσον αφορά τις σχέσεις της Εταιρείας με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΑΕ.

Στις 27 Μαρτίου 2014, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας με Απόφασή του καθόρισε τον τρόπο εφαρμογής της ως άνω Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων σχετικά με την τιμολόγηση των πελατών Υψηλής Τάσης (Υ.Τ.), ενώ στις 23 Απριλίου 2014, με σχετικές επιστολές εκλήθησαν οι πελάτες Υ.Τ. για υπογραφή σύμβασης προμήθειας, ενημερώνοντάς τους ταυτόχρονα για τον τρόπο εφαρμογής της.

Στο πλαίσιο αυτό πραγματοποιούνται συναντήσεις με τους πελάτες Υ.Τ. για την παροχή αφενός διευκρινίσεων και επεξηγήσεων επί της ανωτέρω Απόφασης της Γενικής Συνέλευσης και αφετέρου γίνονται συζητήσεις για τη ρύθμιση των ληξιπρόθεσμων οφειλών τους, εφόσον υφίστανται. Συγκεκριμένα εκ των είκοσι τεσσάρων (24) παροχών Υ.Τ. οι οποίες αντιστοιχούν σε ποσοστό καταναλώσεων πλέον του 99% του συνόλου των καταναλώσεων των παροχών Υ.Τ., έχουν μέχρι σήμερα υπογραφεί δέκα πέντε (15) συμβάσεις προμήθειας για αντίστοιχες παροχές Υ.Τ. και είναι σε εξέλιξη η υπογραφή σύντομα άλλων επτά (7).

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Τον Απρίλιο 2014, ο Οίκος S&P αναβάθμισε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ κατά τρεις βαθμίδες από CCC σε B με σταθερή προοπτική. Επιπλέον το Μάιο 2014 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP αναβάθμισε κατά 2 βαθμίδες την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας από D σε B.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Στις 20 Ιουνίου 2014 πραγματοποιήθηκε η 12η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με την Πρόσκληση που δημοσιεύτηκε κατά το νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας στις 29 Μαΐου 2014, και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα της. Η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση ενέκρινε τη Μη Διανομή μερίσματος για την εταιρική χρήση από 1.1.2013 έως 31.12.2013.

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομόλογα-Δάνεια

Εντός της περιόδου 01.10.2014 – 27.11.2014, ο Όμιλος προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 28,4 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 20 εκατ.).

Τον Οκτώβριο 2014 το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την παράταση κατά δύο χρόνια της διάρκειας Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 107,7 εκατ. αρχικής λήξεως Δεκεμβρίου 2014, καθώς και νέο όριο χρηματοδότησης με τη μορφή Ανοικτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού ύψους Ευρώ 50 εκατ., από τον οποίο κανένα ποσό δεν έχει αντληθεί μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων.

Επιπροσθέτως, τον Νοέμβριο 2014, εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων χρηματοδοτική γραμμή ύψους Ευρώ 190 εκατ., για έργα στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Επιστροφή προκαταβολή φόρου εισοδήματος.

Η Μητρική Εταιρεία υπέβαλε αίτηση προς την ΦΑΕ Αθηνών για την επιστροφή της προκαταβολής του φόρου εισοδήματος του οικονομικού έτους 2013, δεδομένου ότι κατά το οικονομικό έτος 2014 προέκυψε φορολογική ζημία. Η ΔΟΥ ΦΑΕ Αθηνών ενέκρινε κατόπιν ελέγχου, την επιστροφή της προκαταβολής ύψους Ευρώ 40,7 εκατ.

Αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων 2014

Σύμφωνα με τη λογιστική αρχή την οποία ακολουθεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών). Οι εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση (κάθε 3-5 χρόνια) από ανεξάρτητους εκτιμητές, με τη τελευταία αναπροσαρμογή να έχει πραγματοποιηθεί με ημερομηνία 31.12.2009. Σημειώνεται ότι είναι ήδη σε εξέλιξη η εκ νέου αποτίμηση τα αποτελέσματα της οποίας θα καταχωρηθούν στα βιβλία με ημερομηνία 31.12.2014.

Έκτακτο γεγονός στο σταθμό παραγωγής Πτολεμαΐδας

Την 09.11.2014, εκδηλώθηκε πυρκαγιά στις εγκαταστάσεις της Μονάδας 4 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας η οποία επεκτάθηκε στον κοινό χώρο των Θαλάμων Ελέγχου των Μονάδων 3 και 4 με συνέπεια τη μη διαθεσιμότητα των εν λόγω Μονάδων. Η Μητρική Εταιρεία έχει ήδη δρομολογήσει τις αναγκαίες διαδικασίες διερεύνησης των αιτιών και αποτίμησης των επιπτώσεων του συμβάντος.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2014

(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		Αποτέλεσμα	
	01.01.2014 - 30.09.2014	01.01.2013 - 30.09.2013	01.01.2014 - 30.09.2014	01.01.2013 - 30.09.2013
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	572.333	573.578	(27.363)	(19.450)
Παραγωγή	1.748.904	1.456.317	156.916	(58.383)
Δίκτυο Διανομής	246.690	271.503	98.352	123.199
Προμήθεια	4.579.865	4.341.909	(173.530)	(84.177)
	7.147.792	6.643.307	54.375	(38.811)
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	382.500	307.086	21.120	(52.872)
Δίκτυο Διανομής	17.679	17.318	8.244	5.991
Προμήθεια	505.912	272.118	(26.642)	36.055
	906.091	596.522	2.722	(10.826)
<u>Σύστημα λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u>				
Παραγωγή	391.637	320.263	33.592	(58.775)
Δίκτυο Διανομής	20.312	23.246	833	8.405
Προμήθεια	486.002	244.969	(18.210)	54.878
	897.951	588.478	16.215	4.508
Απαλοιφές Μητρικής	(4.575.478)	(3.377.332)	20.093	-
Σύνολο Μητρικής	4.376.356	4.450.975	93.405	(45.129)
ΑΔΜΗΕ ΑΕ	1.712.517	1.802.907	81.345	74.529
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	1.681.517	973.932	18.247	22.077
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	44.330	23.200	9.422	9.434
Απαλοιφές Ομίλου	(3.389.855)	(2.757.141)	(22.970)	(3.995)
Φόρος Εισοδήματος Ομίλου	-	-	(57.623)	(50.255)
Σύνολο Ομίλου	4.424.865	4.493.873	121.826	6.661

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

