



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

[www.lagie.gr](http://www.lagie.gr)

[info@lagie.gr](mailto:info@lagie.gr)

## Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ

ΛΑΓΗΕ ΑΕ

Νοέμβριος 2013



**Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ  
του Άρθρου 40 του ν.2773/1999,  
όπως ισχύει (Άρθρο 143 του ν.4001/2011)**

**Απολογιστικά Στοιχεία και  
Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2013.**

**A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

**A2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

**A3:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το σύνολο της Επικράτειας.

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.**

**B1:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2012.

**B2:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013.

**B3:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο.**

### **ΕΝΟΤΗΤΑ Δ: Στοιχεία Επενδύσεων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.**

**Δ1:** Στοιχεία Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Συνολικά ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής.

**Δ2:** Στοιχεία Φωτοβολταϊκών Σταθμών ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής.

**Δ3:** Απόκλιση των προβλέψεων του Οκτωβρίου 2013 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

**Δ4:** Στοιχεία προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ.

**Δ5:** Απόκλιση προβλέψεων Οκτωβρίου 2013, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.

**Δ6:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.

**Δ6.1** Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

**Δ6.2** Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο έχουν προκύψει από επεξεργασία δεδομένων του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στις 18 Νοεμβρίου 2013. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Α

Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ).

**Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.**

### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.466	347	1.404	103	316	30	218	83	45	18	220	108	3.668	689
Φεβ *	1.495	275	1.615	95	329	21	218	90	45	16	220	95	3.922	592
Μαρ	1.495	366	1.863	175	341	21	218	115	45	18	220	105	4.182	801
Απρ	1.495	259	1.922	240	348	22	218	109	45	18	220	100	4.248	748
Μάι	1.495	262	1.965	272	352	23	218	85	46	18	220	97	4.295	757
Ιουν *	1.495	205	2.000	400	357	37	218	53	46	18	220	94	4.335	807
Ιουλ	1.497	275	2.017	292	363	57	218	42	46	18	220	93	4.360	777
Αυγ	1.520	378	2.021	291	365	59	218	33	46	17	220	95	4.390	873
Σεπ	1.520	165	2.024	260	367	62	218	24	46	17	220	91	4.394	619
Οκτ *	1.520	228	2.059	437	369	57	220	28	46	18	220	78	4.434	846
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		2.760		2.566		389		663		176		956		7.509

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

\*\* Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

### ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	31,7	91,3	42,7	415,7	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	6,8	172,1	45,0	107,2	155,7
Φεβ *	25,1	91,3	38,3	404,6	11,3	550,2	8,1	90,1	1,7	104,7	6,1	183,5	45,3	90,7	153,1
Μαρ	33,5	91,4	70,0	399,5	11,2	524,1	10,3	90,1	1,9	106,6	7,9	183,2	59,5	134,8	168,3
Απρ	23,6	91,2	93,9	390,7	14,3	532,1	9,8	90,0	1,9	107,6	7,3	183,2	58,8	150,9	201,7
Μάι	24,0	91,4	104,7	385,2	17,3	534,2	7,7	90,0	1,9	108,3	6,3	180,5	55,3	161,9	213,9
Ιουν *	18,8	91,3	159,2	398,1	19,9	516,3	4,8	90,0	1,9	107,7	6,0	172,7	57,7	210,6	260,9
Ιουλ	25,1	91,1	111,6	381,5	28,7	506,7	3,8	90,0	1,9	108,8	5,4	170,6	52,6	176,5	227,1
Αυγ	34,5	91,4	111,0	381,4	30,1	507,1	2,9	89,9	1,9	107,9	5,3	177,7	51,3	185,8	212,9
Σεπ	15,0	91,4	99,7	382,7	31,4	506,7	2,2	89,9	1,8	106,8	5,2	178,7	48,6	155,3	250,8
Οκτ *	20,7	91,0	177,1	405,1	29,0	506,1	2,5	89,9	1,9	106,5	4,6	180,2	42,3	235,8	278,7
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	252,0	91,3	1.008,1	392,9	209,8	517,3	59,7	90,0	18,8	107,3	61,1	179,5	53,7	1.609,5	214,3

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

\*\* Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ. Στα μηνιαία στοιχεία των Προμηθευτών για τα Φ/Β στεγών περιλαμβάνονται και αναδρομικές διορθώσεις είτε στην ενέργεια είτε στις πωτήσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει αντιστοιχία των δύο μεγεθών και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προσδιορίζεται κατ'εξέταση.

## Α2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (ΜW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες *		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	287	62	116	10			0,30	0,08	-	-	-	-	403	72
Φεβ	287	55	126	13			0,30	0,07	-	-	-	-	414	68
Μαρ	287	63	129	16			0,30	0,07	-	-	-	-	416	80
Απρ	290	53	133	22			0,30	0,07	-	-	-	-	423	74
Μάι	290	42	134	24			0,30	0,06	-	-	-	-	424	67
Ιουν	290	59	134	26			0,30	0,05	-	-	-	-	424	85
Ιουλ	290	109	135	28			0,30	0,02	-	-	-	-	425	137
Αυγ	290	83	135	28			0,30	0,03	-	-	-	-	425	111
Σεπ	290	57	136	25			0,30	0,02	-	-	-	-	426	82
Οκτ	290	56	136	22			0,30	0,06					426	78
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		639		214		-		0,53		-		-		853

\* Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου (Πίνακας Α1)

### ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες *		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	6,3	101,9	4,7	478,5			0,01	90,0	-	-	-	-	-	11,0	153,8
Φεβ	5,6	101,9	6,2	473,7			0,01	90,0	-	-	-	-	-	11,78	172,7
Μαρ	6,5	102,1	7,8	473,6			0,01	90,0	-	-	-	-	-	14,26	178,7
Απρ	5,4	102,1	10,1	469,0			0,01	90,0	-	-	-	-	-	15,49	208,3
Μάι	4,3	102,0	11,4	470,2			0,01	90,0	-	-	-	-	-	15,73	235,6
Ιουν	6,0	102,1	12,2	469,3			0,00	90,0	-	-	-	-	-	18,24	214,4
Ιουλ	11,1	102,0	13,1	467,2			0,00	90,0	-	-	-	-	-	24,20	176,7
Αυγ	8,4	102,0	12,9	464,4			0,00	90,0	-	-	-	-	-	21,38	193,3
Σεπ	5,8	102,0	11,5	463,2			0,0	90,0	-	-	-	-	-	17,33	211,1
Οκτ	5,7	101,9	10,3	465,5			0,0	90,0						15,93	205,0
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	65,2	102,0	100,2	468,4	-	-	0,05	90,0	-	-	-	-	-	165,4	193,8

\* Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου (Πίνακας Α1)

### Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας.

#### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	1.753	408	1.520	113	316	30	218	84	45	18	220	108	4.072	760
Φεβ *	1.782	330	1.741	108	329	21	218	90	45	16	220	95	4.336	660
Μαρ	1.782	430	1.992	192	341	21	218	115	45	18	220	105	4.598	881
Απρ	1.784	312	2.055	262	348	22	218	109	45	18	220	100	4.671	823
Μάι	1.784	304	2.099	296	352	23	218	85	46	18	220	97	4.719	824
Ιουν *	1.784	264	2.134	426	357	37	218	53	46	18	220	94	4.759	892
Ιουλ	1.787	384	2.152	320	363	57	218	42	46	18	220	93	4.785	914
Αυγ	1.809	460	2.156	319	365	59	218	33	46	17	220	95	4.815	983
Σεπ	1.809	222	2.160	285	367	62	218	24	46	17	220	91	4.820	701
Οκτ *	1.810	283	2.195	459	369	57	220	28	46	18	220	78	4.860	924
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		3.399		2.779		389		663		176		956		8.362

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης (Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

#### ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2013

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες **		ΜΗΥΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh	m€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	m€	€/MWh
Ιαν	38,0	92,9	47,4	421,2	16,7	549,9	7,5	90,1	1,9	107,6	6,8	172,1	45,0	118,3	155,5
Φεβ *	30,8	93,1	44,4	412,9	11,3	550,2	8,1	90,1	1,7	104,7	6,1	183,5	45,3	102,4	155,1
Μαρ	39,9	93,0	77,8	405,9	11,2	524,1	10,3	90,1	1,9	106,6	7,9	183,2	59,5	149,1	169,3
Απρ	29,0	93,1	104,0	397,1	14,3	532,1	9,8	90,0	1,9	107,6	7,3	183,2	58,8	166,4	202,3
Μάι	28,3	92,9	116,1	392,2	17,3	534,2	7,7	90,0	1,9	108,3	6,3	180,5	55,3	177,6	215,7
Ιουν *	24,8	93,7	171,4	402,5	19,9	516,3	4,8	90,0	1,9	107,7	6,0	172,7	57,7	228,9	256,5
Ιουλ	36,2	94,2	124,7	389,0	28,7	506,7	3,8	90,0	1,9	108,8	5,4	170,6	52,6	200,7	219,5
Αυγ	43,0	93,3	124,0	388,7	30,1	507,1	2,9	89,9	1,9	107,9	5,3	177,7	51,3	207,2	210,7
Σεπ	20,9	94,2	111,2	389,7	31,4	506,7	2,2	89,9	1,8	106,8	5,2	178,7	48,6	172,6	246,1
Οκτ *	26,4	93,1	187,4	408,0	29,0	506,1	2,5	89,9	1,9	106,5	4,6	180,2	42,3	251,7	272,5
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	317,2	93,3	1.108,3	398,7	209,8	517,3	59,7	90,0	18,8	107,3	61,1	179,5	53,7	1.774,9	212,2

\* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

\*\* Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ. Στα μηνιαία στοιχεία των Προμηθευτών για τα Φ/Β στεγών περιλαμβάνονται και αναδρομικές διορθώσεις είτε στην ενέργεια είτε στις πιστώσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει αντιστοίχιση των δύο μεγεθών και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προσδιορίζεται κατ'εκτίμηση.

**ΕΝΟΤΗΤΑ Β**

**Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.**

**Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>1</sup>2012 (επικαιροποίηση 18/11/2013).**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό	
2009-11																<b>-202,42</b>	
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-12	16,71	18,40	0,00	13,00	28,18	0,00	13,33	0,00			<b>89,62</b>	-55,81	-5,02	-9,35	<b>-70,18</b>	<b>19,44</b>	<b>-182,98</b>
Φεβ-12	17,13	14,49	0,00	11,96	24,67	2,53	0,00	0,00			<b>70,79</b>	-47,29	-3,59	-9,29	<b>-60,17</b>	<b>10,61</b>	<b>-172,37</b>
Μαρ-12	11,94	15,40	0,00	11,37	23,73	4,41	0,00	0,00			<b>66,85</b>	-56,76	-4,72	-10,39	<b>-71,87</b>	<b>-5,02</b>	<b>-177,39</b>
Απρ-12	10,00	15,93	0,00	12,16	19,89	3,87	0,00	0,00			<b>61,86</b>	-70,22	-5,42	-12,93	<b>-88,57</b>	<b>-26,71</b>	<b>-204,09</b>
Μαϊ-12	7,43	16,75	0,00	10,88	21,12	4,09	0,00	0,00			<b>60,27</b>	-63,73	-10,50	-13,02	<b>-87,25</b>	<b>-26,99</b>	<b>-231,08</b>
Ιουν-12	12,46	18,83	0,00	15,85	25,64	4,76	0,00	0,00			<b>77,53</b>	-101,99	-10,95	-16,44	<b>-129,38</b>	<b>-51,85</b>	<b>-282,94</b>
Ιουλ-12	20,54	11,01	0,00	20,76	33,16	5,49	0,00	0,00	14,99	2,93	<b>108,87</b>	-77,03	-15,59	-19,29	<b>-111,91</b>	<b>-3,04</b>	<b>-285,98</b>
Αυγ-12	26,39	2,17	0,00	21,19	33,29	5,39	0,00	0,00	16,24	3,68	<b>108,35</b>	-77,74	-18,84	-19,70	<b>-116,28</b>	<b>-7,93</b>	<b>-293,91</b>
Σεπ-12	18,81	2,91	0,00	15,70	32,00	4,33	0,00	0,00	16,87	3,18	<b>93,79</b>	-77,41	-22,75	-16,10	<b>-116,26</b>	<b>-22,47</b>	<b>-316,37</b>
Οκτ-12	16,29	3,03	0,00	10,75	29,98	4,66	22,03	2,82	29,06	2,49	<b>121,10</b>	-126,10	-21,79	-12,05	<b>-159,95</b>	<b>-38,85</b>	<b>-355,22</b>
Νοε-12	15,79	5,27	0,00	11,90	29,61	4,37	17,11	5,96	14,56	1,93	<b>106,50</b>	-77,02	-20,82	-10,60	<b>-108,44</b>	<b>-1,94</b>	<b>-357,16</b>
Δεκ-12	18,29	5,05	0,00	12,26	35,82	4,41	21,81	7,26	15,62	1,58	<b>122,10</b>	-81,30	-13,49	-9,55	<b>-104,34</b>	<b>17,76</b>	<b>-339,40</b>
Σύνολο 2012	191,79	129,23	0,00	167,78	335,78	48,30	74,27	16,04	107,34	15,79	<b>1086,34</b>	-912,41	-153,49	-158,71	<b>-1224,61</b>	<b>-138,27</b>	<b>-340,69</b>

**Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>2</sup>2013.**

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό	
									Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-13	21,06	5,60	0,00	12,96	43,76	4,46	19,50	5,89	17,08	1,87	<b>132,17</b>	-90,56	-16,66	-11,04	<b>-118,26</b>	<b>13,91</b>	<b>-326,78</b>
Φεβ-13	19,63	2,08	0,00	12,32	39,20	3,43	15,12	5,49	15,18	2,17	<b>114,62</b>	-79,35	-11,32	-11,78	<b>-102,45</b>	<b>12,17</b>	<b>-314,61</b>
Μαρ-13	17,21	3,70	0,00	14,40	38,77	3,21	10,89	5,75	25,32	2,69	<b>121,93</b>	-123,60	-11,22	-14,26	<b>-149,07</b>	<b>-27,14</b>	<b>-341,74</b>
Απρ-13	18,01	1,80	0,00	13,43	34,12	2,81	11,46	5,76	30,92	3,20	<b>121,51</b>	-136,61	-14,31	-15,49	<b>-166,41</b>	<b>-44,90</b>	<b>-386,65</b>
Μαϊ-13	22,35	0,44	10,95	12,06	36,38	3,66	8,58	5,27	36,05	3,43	<b>139,17</b>	-144,57	-17,35	-15,73	<b>-177,65</b>	<b>-38,48</b>	<b>-425,13</b>
Ιουν-13	19,61	0,21	15,40	15,36	40,95	4,03	11,56	5,71	50,54	3,80	<b>167,17</b>	-190,73	-19,89	-18,24	<b>-228,86</b>	<b>-61,68</b>	<b>-486,81</b>
Ιουλ-13	27,37	-2,10	17,39	24,73	56,75	4,21	13,48	5,03	37,47	4,54	<b>188,87</b>	-147,84	-28,65	-24,20	<b>-200,69</b>	<b>-11,83</b>	<b>-498,64</b>
Αυγ-13	31,86	-0,95	14,28	19,97	80,81	4,32	5,55	5,45	38,17	4,21	<b>203,68</b>	-155,72	-30,06	-21,38	<b>-207,17</b>	<b>-3,49</b>	<b>-502,13</b>
Σεπ-13	24,52	-2,24	10,13	14,83	63,22	3,98	15,39	2,78	32,57	3,58	<b>168,75</b>	-123,91	-31,38	-17,33	<b>-172,62</b>	<b>-3,87</b>	<b>-506,00</b>
Οκτ-13	25,65	-1,04	6,48	14,03	58,56	3,89	14,55	0,84	55,09	3,25	<b>181,31</b>	-206,83	-28,96	-15,93	<b>-251,72</b>	<b>-70,41</b>	<b>-576,41</b>
Νοε-13																	
Δεκ-13																	
Σύνολο 2013	227,27	7,49	74,63	154,08	492,51	38,00	126,08	47,97	338,39	32,75	<b>1539,17</b>	-1399,71	-209,79	-165,40	<b>-1774,89</b>	<b>-235,72</b>	<b>-576,41</b>

<sup>1</sup> Τα ποσά κάθε μήνα αντιστοιχούν στα σχετικά παραστατικά που εκδόθηκαν για το μήνα αυτό. Στις περιπτώσεις α) Τέλους ΕΡΤ και β) Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου δεδομένου ότι δεν εκδίδονται παραστατικά, τα αντίστοιχα ποσά αφορούν στις ταμειακές πράξεις του συγκεκριμένου μήνα.

### **B3: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.**

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ αποτελείται από πιστωτικές και χρεωστικές συνιστώσες.

Στις πιστωτικές συνιστώσες (ΕΙΣΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **ΗΕΠ**, Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός: Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προημερησία αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από τον ΛΑΓΗΕ ΑΕ, πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την προαναφερθείσα ποσότητα με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).
- **Εκκαθάριση Αποκλίσεων**: Αφορά στην εισροή ή εκροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι πιστωτική ή χρεωστική), που τελικά προκύπτει από την εκκαθάριση αποκλίσεων των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Ουσιαστικά τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ, με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος θερμικών συμβατικών σταθμών (ΜΜΚΘΣΜ)**: Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από τις πρώτες τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα.
- **Η αξία της παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚ<sub>ΜΔΝ</sub>\*MWh<sub>ΑΠΕ ΜΔΝ</sub>)**: Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το ΜΜΚ<sub>ΜΔΝ</sub> ορίζεται και εν τέλει οριστικοποιείται από τη ΡΑΕ.
- **ΕΤΜΕΑΡ**, Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των αντίστοιχων πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με τις αντίστοιχες εκκαθαρίσεις που διενεργούν ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ.
- **Ειδικό Τέλος Λιγνίτη**: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου**: Αφορά στην εισροή από το Χρηματιστήριο Αθηνών μετά από σχετική ανάθεση του ΥΠΕΚΑ.
- **Τέλος ΕΡΤ**: Αφορά στην εισροή από τη ΔΕΗ Προμήθεια για το σύνολο των καταναλωτών ανεξαρτήτως Προμηθευτή.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ& ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου**: Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τον ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ& ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων**: Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Αξία ΑΠΕ:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ από τον ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β στεγών:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Προμηθευτές σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις ( $\leq 10$  kw).
- **Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ:** Αφορά στη συνολική αποζημίωση Παραγωγών από ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ από το ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Σημείωση: Σχετικά με την εισροή ( $MMK_{\text{ΜΔΝ}} * MWh_{\text{ΑΠΕ ΜΔΝ}}$ ) και την εκροή (Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ) ο ΔΕΔΔΗΕ υπολογίζει την απόκλισή τους, σύμφωνα με το άρθρο 72, παράγραφος 2 Γ) του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του άρθρου 175, στοιχείο Β) του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, και την αποδίδει μέσω του ΑΔΜΗΕ ΑΕ στον ΛΑΓΗΕ.



## ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

### Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο.

#### Περίοδος Ι: Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2013.

Η Ελληνική Πολιτεία, λαμβάνοντας υπόψη τη δύσκολη δημοσιονομική κατάσταση, τους δεσμευτικούς ευρωπαϊκούς στόχους της χώρας σχετικά με τη διείσδυση των ΑΠΕ καθώς και την ανάγκη εξυγίανσης του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ, προχώρησε ήδη από τις αρχές του 2012, με απώτερο στόχο τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως τον Δεκέμβριο του 2014, στην ανάληψη των παρακάτω μέτρων:

1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Ιανουάριος 2012).
2. Επιβολή ειδικού τέλους στην παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από λιγνίτη (Φεβρουάριος 2012)
3. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Αύγουστος 2012).
4. Αναστολή διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Αύγουστος 2012).
5. Προσδιορισμός ποσοστού (25%) της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. ως έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού (Αύγουστος 2012).
6. Επιβολή έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Νοέμβριος 2012).
7. Κατάργηση της πρόβλεψης, που αφορά στους Φ/Β σταθμούς, για διατήρηση της τιμής αποζημίωσης για 18 ή 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης μεταξύ παραγωγού και ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (Νοέμβριος 2012).

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

8. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Αύγουστος 2012 & Ιανουάριος 2013).

#### Περίοδος ΙΙ: από Μάιο 2013.

1. Επιβολή επιπλέον έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν εξασφαλίσει εγγυημένες τιμές προ 10/8/2012 και συνδέθηκαν μετά την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2013 (Ν. 4152/ Μάιος 2013).
2. Αναστολή σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης φωτοβολταϊκών σταθμών έως 31 Δεκεμβρίου 2013 (Ν. 4152/ Μάιος 2013).
3. Ελάχιστη (floor) εισροή προς τον Ε.Λ. από το σύστημα συναλλαγών (ΗΕΠ& Μηχανισμός Αποκλίσεων) το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των εν λειτουργία θερμικών συμβατικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα κατά την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα). (Ν. 4152/ Μάιος 2013).
4. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς συμπεριλαμβανομένων των στεγών (Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011 & Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1289/9012 / Μάιος 2013).
5. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Ιούλιος 2013).

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Υπουργικής Απόφασης 19598 (ΦΕΚ Β'1630/11.10.2010) για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ, η εγκατεστημένη ισχύς Αιολικών και Φωτοβολταϊκών ήταν για το τέλος του 2014: 4.000 MW και 1.500 MW αντίστοιχα.

Υπενθυμίζεται ότι από τα τέλη του 2012, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β στο σύνολο της επικράτειας, περιλαμβανομένων και των Φ/Β στις στέγες, έχει ξεπεράσει την προβλεπόμενη από την Υ.Α. ισχύ για το τέλος του 2014. Αποτέλεσμα της απόκλισης αυτής είναι το σημαντικά αυξημένο μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας από ΑΠΕ. Ταυτόχρονα, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθέμενους για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ στόχους.

### **Μέτρα – Πρωτοβουλίες για την αντιμετώπιση του Ελλείμματος**

Λόγω της κρισιμότητας του θέματος, συνεχίζεται εκ μέρους της Πολιτείας η συστηματική παρακολούθηση του τομέα των ΑΠΕ, προκειμένου να εξειδικευθούν και να εφαρμοστούν νέες πρωτοβουλίες για την εξασφάλιση της βιώσιμης ανάπτυξης του τομέα και τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως το Δεκέμβριο του 2014.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Δ

Στοιχεία Επενδύσεων Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ. Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

**Δ1: Στοιχεία Σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Συνολικά MW ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής.**

Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ**	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	3.959	425	-	-	375
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.921	40	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	559	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	305		25.072	-
Υποσύνολα	5.880	771		25.631	375
<b>Σύνολο</b>					<b>32.657</b>

\* Έγινε η υπόθεση ότι τα Αιολικά με αυτοτελή διασύνδεση στο Ηπειρωτικό Σύστημα, καθώς και τα Θαλάσσια Αιολικά παίρνουν τους οριστικούς όρους σύνδεσης από τον ΑΔΜΗΕ.

\*\* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ που αναφέρονται σε ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς σύμβαση πώλησης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (559MW), βασίζονται σε στοιχεία Οκτωβρίου 2012. Αναμένεται επικαιροποίησή τους.

## Δ2: Στοιχεία Φωτοβολταϊκών Σταθμών ανά Στάδιο Επενδυτικής Διαδικασίας, αφορά Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς με Άδεια Παραγωγής και Εξαιρούμενους Άδειας Παραγωγής.

Ειδικότερα για τον τομέα των φωτοβολταϊκών συστημάτων, λόγω των σημαντικών επιπτώσεων που επιφέρει η διείδυση τους στον Ειδικό Λογαριασμό, παρατίθενται στη συνέχεια οι σχετικοί πίνακες.

Κατηγοριοποίηση φωτοβολταϊκών (MW)				
Φ/Β με άδεια παραγωγής*	Φ/Β εξαιρούμενα	Φ/Β στεγών (<10kW)	Φ/Β στα Μη-Διασυνδεδεμένα	Σύνολο (MW)
4.617	2.176	375	147	<b>7.315</b>

\* Περιλαμβάνονται 77MW αδειών παραγωγής που δεν εντάσσονται στις αδειοδοτικές αρμοδιότητες της ΡΑΕ (ν. 3851/2010)

Στάδια επενδυτικής διαδικασίας Φ/Β (MW)					
Εταιρεία	ΛΑΓΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ	ΔΕΔΔΗΕ*	ΑΔΜΗΕ	ΔΕΗ
Ρόλος	Λειτουργός Αγοράς	Διαχειριστής Δικτύου - ΜΔΝ	Διαχειριστής Διασυνδεδεμένου δικτύου	Διαχειριστής Συστήματος	Προμηθευτής (Φ/Β στεγών)
Φ/Β με σύμβαση πώλησης σε λειτουργία	2.059	136	-	-	375
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.021	10	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	523	3.190	-
Υποσύνολα	3.080	147	523	3.190	375
Σύνολο	<b>7.315</b>				

\* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ που αναφέρονται σε Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (523MW), βασίζονται σε στοιχεία Οκτωβρίου 2012. Αναμένεται επικαιροποίησή τους.

## Δ3: Απόκλιση προβλέψεων Οκτωβρίου 2013 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Οκτ-13	Πρόβλεψη 15/10/2013	Εγκατ. Ισχύς 15/11/13	Πρόβλεψη Διείδυσης	Διείδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.527	1.520	6,7	-	6,7
Φ/Β	2.045	2.059	20,4	35,0	14,6
Φ/Β Στέγες	369	369	2,8	2,5	0,2
ΜΥΗΣ	218	220	-	2,0	2,0
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	46	1,0	0,2	0,7
ΣΗΘΥΑ	90	90	-	-	-
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	4.425	4.434	30,9	39,7	8,9

**Δ4: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ.**

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΛΑΓΗΕ Α.Ε. στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία για το διάστημα Οκτώβριος 2013 – Σεπτέμβριος 2015 (περίοδος πρόβλεψης 2 έτη). Επισημαίνουμε ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Στις προβλέψεις που ακολουθούν λήφθηκε υπόψη η διείσδυση του Οκτωβρίου 2013 (στοιχεία 18.11.2013). Η διείσδυση Φ/Β και των Φ/Β στεγών παραμένει σε πολύ χαμηλά επίπεδα, λόγω μείωσης των εγγυημένων τιμών από την 1<sup>η</sup> Ιουνίου 2013 (Μέτρο 4, Περίοδος ΙΙ, Ενότητα Γ). Παρολ'αυτά όπως παρατηρήθηκε τον Οκτώβριο υπάρχει μια ανάκαμψη στις συνδέσεις νέων MW Φ/Β κυρίως λόγω των Φ/Β με εγγυημένες τιμές προγενέστερες Αυγούστου 2012 και τα οποία συνδέονται σε νέο Υ/Σ και διατηρούν τις παλιές τιμές μέχρι 12 Νοέμβρη 2013. Για το λόγο αυτό τον Νοέμβριο 2013 αναμένεται επίσης αυξημένη διείσδυση Φ/Β.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2013 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά											1.530	1.540
Φ/Β											2.079	2.083
Φ/Β Στέγες											372	375
ΜΥΗΣ											220	220
Βιομάζα-Βιοαέριο											47	48
ΣΗΘΥΑ											91	91
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ											130	130
ΣΥΝΟΛΟ											4.468	4.486

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2014 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.549	1.558	1.568	1.577	1.586	1.595	1.604	1.613	1.623	1.632	1.641	1.650
Φ/Β	2.087	2.090	2.093	2.096	2.099	2.102	2.105	2.108	2.110	2.112	2.115	2.117
Φ/Β Στέγες	377	378	380	381	383	384	386	387	389	390	392	393
ΜΥΗΣ	221	222	222	223	224	225	226	227	227	228	229	230
Βιομάζα-Βιοαέριο	52	56	61	65	69	74	78	83	87	91	96	100
ΣΗΘΥΑ	92	93	93	94	95	96	96	97	98	99	99	100
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	4.507	4.526	4.546	4.566	4.586	4.605	4.625	4.644	4.663	4.682	4.701	4.720

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2015 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.671	1.692	1.713	1.733	1.754	1.775	1.796	1.817	1.838	1.858		
Φ/Β	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117		
Φ/Β Στέγες	395	396	398	399	401	402	404	405	407	408		
ΜΥΗΣ	232	233	235	237	238	240	242	243	245	247		
Βιομάζα-Βιοαέριο	108	117	125	133	142	150	158	167	175	183		
ΣΗΘΥΑ	101	102	103	103	104	105	106	107	108	108		
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130		
ΣΥΝΟΛΟ	4.754	4.787	4.820	4.853	4.886	4.919	4.953	4.986	5.019	5.052		

**Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Οκτωβρίου 2013, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.**

Οκτ-13	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * MWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Πρόβλεψη 15/10/2013	48,05	0,00	0,00	0,00	57,65	4,54	14,20	0,00	57,02	2,89	<b>184,35</b>	-206,23	-17,40	0,00	<b>-223,63</b>	<b>-39,28</b>	<b>-540,06</b>
Ε.Λ. 18/11/2013	25,65	-1,04	6,48	14,03	58,56	3,89	14,55	0,84	55,09	3,25	<b>181,31</b>	-206,83	-28,96	-15,93	<b>-251,72</b>	<b>-70,41</b>	<b>-576,41</b>
Απόκλιση (Μ€)	-16,96			14,03	0,91	-0,65	0,35	0,84	-1,93	0,36	<b>-3,04</b>	-0,60	-11,56	-15,93	<b>-28,09</b>	<b>-31,13</b>	<b>-36,35</b>

Σημείωση: Δεν γίνονται προβλέψεις για την εισροή (ΜΜΚΜΔΝ\*MWhΑΠΕ ΜΔΝ) και την εκροή (Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ)

Να σημειωθεί ότι οι διαφορές οφείλονται κυρίως: α) στην απόκλιση της πρόβλεψης για την αξία των «Φ/Β στεγών». Αυτό οφείλεται στο ότι ο ΛΑΓΗΕ βασίζει τις προβλέψεις του στο προφίλ επικράτειας μηνιαίας παραγωγής Φ/Β μέσης τάσης και την εγκατεστημένη ισχύ των Φ/Β στεγών, ενώ η καταμέτρηση και πίστωση των παραγωγών Φ/Β στεγών γίνεται από τον αντίστοιχο προμηθευτή με τους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος σε διαφορετικά χρονικά διαστήματα. Σε ετήσια βάση αναμένεται οι δύο προσεγγίσεις να δώσουν παραπλήσια αποτελέσματα, ωστόσο σε αυτό το δελτίο έχει επικαιροποιηθεί η πρόβλεψη για Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2013 ώστε να συμπεριληφθεί και η ποσότητα ενέργειας που δεν έχει καταμετρηθεί τους προηγούμενους μήνες, και β) στην απόκλιση της πρόβλεψης για την εισροή ΗΕΠ, για την οποία μέχρι το προηγούμενο δελτίο, λαμβάνονταν υπόψη οι ποσότητες ενέργειας όπως αυτές πιστοποιούνται από ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ και χρησιμοποιούνται για τις μηνιαίες πληρωμές του ΛΑΓΗΕ προς τους παραγωγούς ΑΠΕ. Ωστόσο στην περίπτωση των Φ/Β Χαμηλής Τάσης τα στοιχεία αυτά (ΔΕΔΔΗΕ) δεν αντανakλούν την πραγματική μηνιαία παραγωγή λόγω του διαφορετικού προσδιορισμού των ποσοτήτων ενέργειας μεταξύ των μηνών προκαταβολής (εφαρμογή συγκεκριμένου κανόνα) και του μήνα εκκαθάρισης (πραγματική μέτρηση). Αυτό είχε σαν αποτέλεσμα ένα μέρος της ενέργειας του Οκτωβρίου να έχει ήδη συνυπολογισθεί στα έσοδα ΗΕΠ, αποκλίσεων και ΜΜΚ των προηγούμενων μηνών. Από αυτό το δελτίο και στο εξής η πρόβλεψη των εσόδων ΗΕΠ θα γίνεται με βάση την πρόβλεψη ποσοτήτων ενέργειας από Φ/Β της ΧΤ με την χρήση του προφίλ επικράτειας μηνιαίας παραγωγής Φ/Β μέσης τάσης ώστε να εξομαλύνεται η απόκλιση αυτή.

**Δ6: Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.**

Σύμφωνα με τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία στο διασυνδεδεμένο, τις εκτιμήσεις σχετικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) και το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο όπως ισχύει σήμερα, εισροή από την έκτακτη εισφορά μέχρι και τον Ιούνιο 2014 και μέση τιμή για το ΕΤΜΕΑΡ 14,96 €/MWh (αναπροσαρμοσμένο με την απόφαση ΡΑΕ/323/2013) για τα επόμενα δύο έτη, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του Υπόλοιπου Τρέχοντος και Σωρευτικού του Ειδικού Λογαριασμού. Δεδομένου ότι η απόκλιση των εισροών και εκροών όσων αφορά στα ΜΔΝ, είναι θετική ή αρνητική και συγχρόνως πολύ μικρή τα ποσά θεωρούνται μηδενικά στις προβλέψεις.

Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις θα αντανakλά τη συνολική εισροή και των τριών εισροών, των τριών πρώτων συνιστωσών της παραγράφου Β3, ενώ απολογιστικά μετά την τροποποίηση των Κωδίκων

και την υλοποίηση των αντίστοιχων λογισμικών από ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ θα καταγράφονται αναλυτικά και οι τρεις συνιστώσες.

Για την εισροή ΗΕΠ ανεξάρτητα εάν θα έχουν ολοκληρωθεί οι ανωτέρω προϋποθέσεις ή όχι, από τον Μάιο του 2013 και ως και Δεκέμβριο του 2013 έχει ληφθεί ως μέσο μοναδιαίο έσοδο η τιμή 59 €/MWh, τιμή που προκύπτει από πρόβλεψη τιμής του ΜΜΚΘΣΜ για το χρονικό αυτό διάστημα στα 56 €/MWh (N.4152/2013) και μέση επίπτωση 3€/MWh από υψηλότερες Οριακές Τιμές Συστήματος.

Για την εισροή του ΗΕΠ για την περίοδο 2014-2015 και αναφορικά με τον σχηματισμό εσόδων από την ΟΤΣ και το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο. Για τις προβλέψεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη η αυξητική επίδραση της κατάργησης εφαρμογής του κανόνα 30% στις προσφορές των θερμικών μονάδων στον ΗΕΠ και η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης. Η μέση ετήσια ΟΤΣ που προκύπτει είναι στα 63€/MWh. Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου (floor) από το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ (εξαιρείται το έσοδο της ΟΤΑ το οποίο θεωρείται αμελητέο).

Όσον αφορά στην εισροή 25% από το τέλος ΕΡΤ, μετά την έκδοση των κοινών υπουργικών αποφάσεων ΟΙΚ. 02/11.6.2013 σχετικά με την «κατάργηση της δημόσιας επιχείρησης ΕΡΤ ΑΕ» και ΟΙΚ.05/19.6.2013 σχετικά με την «αναστολή από 11.6.2013 της χρέωσης του ανταποδοτικού τέλους υπέρ ΕΡΤ ΑΕ» και το Ν.4173 (ΦΕΚ Α'169/26.7.2013) με τον οποίο συστήνεται η Νέα Ελληνική Ραδιοφωνία, Ίντερνετ και Τηλεόραση (ΝΕΡΙΤ), στις προβλέψεις γίνεται η υπόθεση ότι η εν λόγω εισροή δεν υφίστανται μέχρι η αναμενόμενη υπουργική απόφαση «καθορισμού του ύψους του ανταποδοτικού τέλους, τα υπόχρεα για την καταβολή του πρόσωπα και ο τρόπος είσπραξής του» να την ενεργοποιήσει.

Επίσης να σημειωθεί ότι για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ λαμβάνεται υπόψη μειωμένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια της τάξης του 4% σε σχέση με την ζήτηση του 2012, ως επακόλουθο της μειωμένης ζήτησης που παρατηρείται το πρώτο 8μηνο του 2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-13																	
Φεβ-13																	
Μαρ-13																	
Απρ-13																	
Μαϊ-13																	
Ιουν-13																	
Ιουλ-13																	
Αυγ-13																	
Σεπ-13																	
Οκτ-13																	
Νοε-13	33,84	0,00	0,00	3,12	57,08	4,27	13,55	0,00	30,89	2,24	<b>145,00</b>	-117,09	-25,03	0,00	<b>-142,12</b>	<b>2,88</b>	<b>-573,53</b>
Δεκ-13	35,38	0,00	0,00	0,00	69,65	4,58	9,28	0,00	24,13	2,01	<b>145,02</b>	-109,78	-17,93	0,00	<b>-127,72</b>	<b>17,31</b>	<b>-556,22</b>
Σύνολο 2013	296,49	7,49	74,63	157,20	619,24	46,86	148,91	47,97	393,42	36,99	<b>1829,20</b>	-1626,58	-252,75	-165,40	<b>-2044,73</b>	<b>-215,53</b>	<b>-556,22</b>

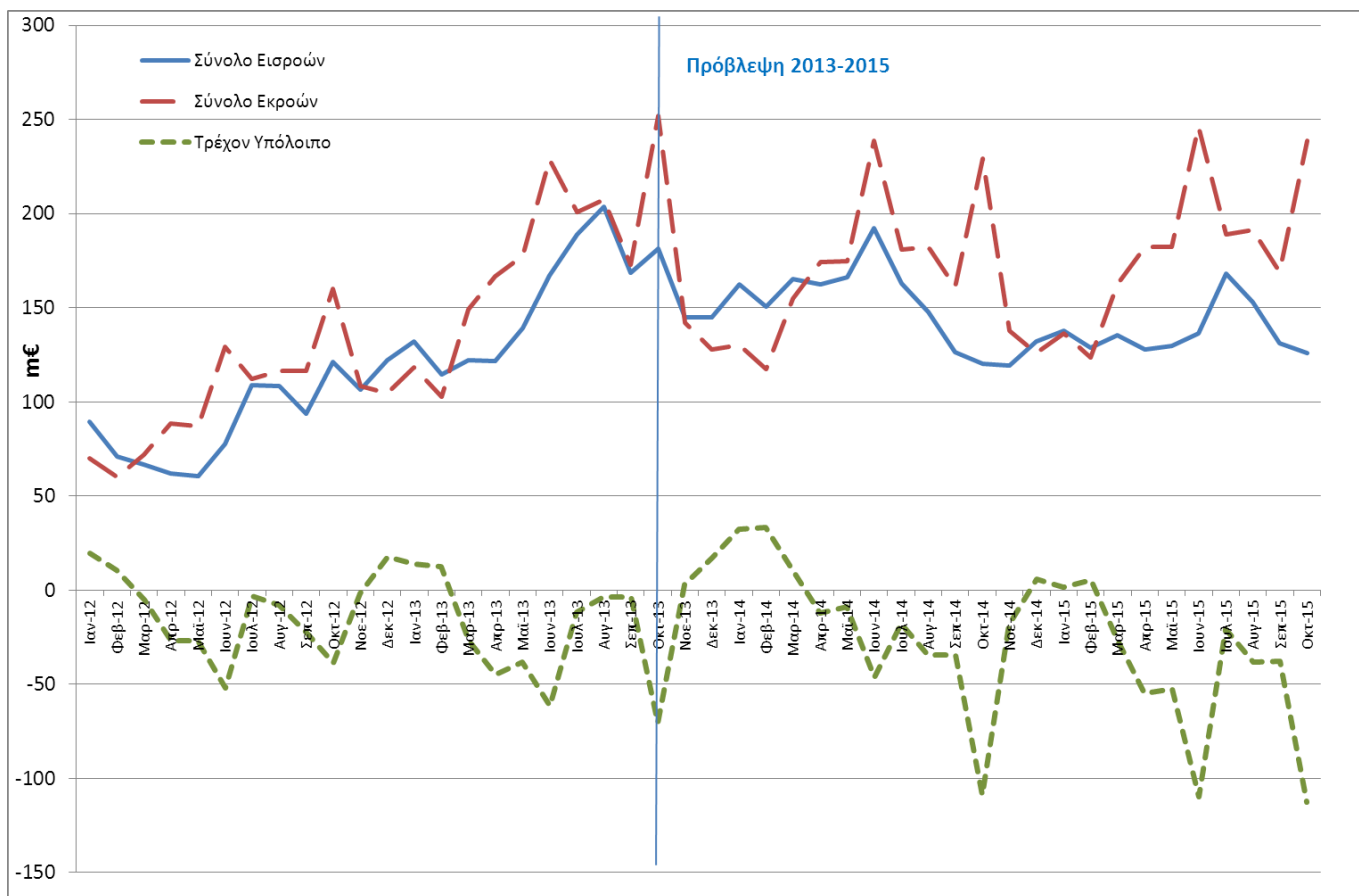
Σημείωση: Στις προβλέψεις Νοεμβρίου 2013 περιλαμβάνεται η αναδρομική διόρθωση της εισροής (ΜΜΚΜΔΝ\*ΜWhΑΠΕ ΜΔΝ), καθώς με την απόφαση ΡΑΕ 468/2013 το ΜΜΚ παραγωγής στα ΜΔΝ για το Β' εξάμηνο του 2013 διαμορφώνεται στα 188,19€/ΜWh από 180,53€/ΜWh στο Α' εξάμηνο 2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-14	40,84	0,00	0,86	0,00	73,13	5,48	13,65	0,00	26,39	1,98	<b>162,33</b>	-115,77	-14,19	0,00	<b>-129,96</b>	<b>32,37</b>	<b>-523,86</b>
Φεβ-14	40,70	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	13,65	0,00	23,36	2,23	<b>150,46</b>	-103,24	-14,08	0,00	<b>-117,33</b>	<b>33,14</b>	<b>-490,72</b>
Μαρ-14	48,33	0,00	1,17	0,00	62,87	4,73	13,65	0,00	31,75	2,52	<b>165,02</b>	-133,71	-21,16	0,00	<b>-154,88</b>	<b>10,14</b>	<b>-480,58</b>
Απρ-14	48,75	0,00	3,37	0,00	53,18	4,21	13,65	0,00	35,86	3,26	<b>162,28</b>	-148,98	-25,45	0,00	<b>-174,42</b>	<b>-12,14</b>	<b>-492,72</b>
Μαϊ-14	48,22	0,00	2,68	0,00	56,58	4,05	13,65	0,00	37,21	3,54	<b>165,93</b>	-146,61	-28,29	0,00	<b>-174,90</b>	<b>-8,97</b>	<b>-501,69</b>
Ιουν-14	43,44	0,00	0,78	0,00	69,17	5,16	13,65	0,00	56,33	3,91	<b>192,44</b>	-209,51	-29,25	0,00	<b>-238,76</b>	<b>-46,32</b>	<b>-548,01</b>
Ιουλ-14	53,76	0,00	0,48	0,00	89,52	5,62	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>163,03</b>	-150,12	-30,96	0,00	<b>-181,07</b>	<b>-18,04</b>	<b>-566,05</b>
Αυγ-14	48,64	0,00	0,69	0,00	79,74	5,13	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>147,84</b>	-152,52	-29,99	0,00	<b>-182,51</b>	<b>-34,67</b>	<b>-600,72</b>
Σεπ-14	45,08	0,00	2,23	0,00	61,29	3,98	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>126,23</b>	-135,10	-25,85	0,00	<b>-160,95</b>	<b>-34,72</b>	<b>-635,44</b>
Οκτ-14	42,21	0,00	2,34	0,00	57,65	4,16	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>120,01</b>	-210,68	-18,46	0,00	<b>-229,14</b>	<b>-109,13</b>	<b>-744,57</b>
Νοε-14	42,93	0,00	1,30	0,00	57,08	4,52	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>119,48</b>	-122,18	-15,73	0,00	<b>-137,91</b>	<b>-18,43</b>	<b>-763,00</b>
Δεκ-14	42,48	0,00	0,91	0,00	69,65	5,24	13,65	0,00	0,00	0,00	<b>131,92</b>	-114,46	-11,66	0,00	<b>-126,12</b>	<b>5,80</b>	<b>-757,21</b>
Σύνολο 2014	545,38	0,00	17,93	0,00	794,97	56,56	163,80	0,00	210,89	17,44	<b>1806,97</b>	-1742,88	-265,07	0,00	<b>-2007,95</b>	<b>-200,98</b>	<b>-757,21</b>

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-15	44,49	0,00	0,86	0,00	73,13	5,48	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>137,94</b>	-122,08	-14,35	0,00	<b>-136,43</b>	<b>1,50</b>	<b>-755,70</b>
Φεβ-15	44,45	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>128,95</b>	-109,35	-14,24	0,00	<b>-123,60</b>	<b>5,35</b>	<b>-750,35</b>
Μαρ-15	52,58	0,00	1,17	0,00	62,87	4,73	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>135,33</b>	-140,86	-21,41	0,00	<b>-162,27</b>	<b>-26,94</b>	<b>-777,30</b>
Απρ-15	52,99	0,00	3,37	0,00	53,18	4,21	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>127,72</b>	-156,67	-25,74	0,00	<b>-182,41</b>	<b>-54,69</b>	<b>-831,99</b>
Μαϊ-15	52,35	0,00	2,68	0,00	56,58	4,05	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>129,63</b>	-153,74	-28,61	0,00	<b>-182,35</b>	<b>-52,71</b>	<b>-884,70</b>
Ιουν-15	47,22	0,00	0,78	0,00	69,17	5,16	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>136,31</b>	-216,65	-29,58	0,00	<b>-246,23</b>	<b>-109,93</b>	<b>-994,63</b>
Ιουλ-15	58,60	0,00	0,48	0,00	89,52	5,62	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>168,19</b>	-157,61	-31,31	0,00	<b>-188,91</b>	<b>-20,72</b>	<b>-1015,35</b>
Αυγ-15	53,36	0,00	0,69	0,00	79,74	5,13	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>152,89</b>	-160,87	-30,33	0,00	<b>-191,20</b>	<b>-38,31</b>	<b>-1053,66</b>
Σεπ-15	49,78	0,00	2,23	0,00	61,29	3,98	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>131,25</b>	-142,73	-26,14	0,00	<b>-168,87</b>	<b>-37,61</b>	<b>-1091,28</b>
Οκτ-15	47,62	0,00	2,34	0,00	57,65	4,16	13,97	0,00	0,00	0,00	<b>125,75</b>	-219,94	-18,66	0,00	<b>-238,60</b>	<b>-112,85</b>	<b>-1204,12</b>
Νοε-15																	
Δεκ-15																	
Σύνολο 2015	503,45	0,00	15,73	0,00	668,24	46,80	139,73	0,00	0,00	0,00	<b>1373,95</b>	-1580,49	-240,38	0,00	<b>-1820,87</b>	<b>-446,92</b>	<b>-1204,12</b>



### Δ6.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.



## **Δ6.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.**

Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται το μηνιαίο σωρευτικό έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού όπως εκτιμάται ότι θα εξελιχθεί υπό τις ακόλουθες παραδοχές:

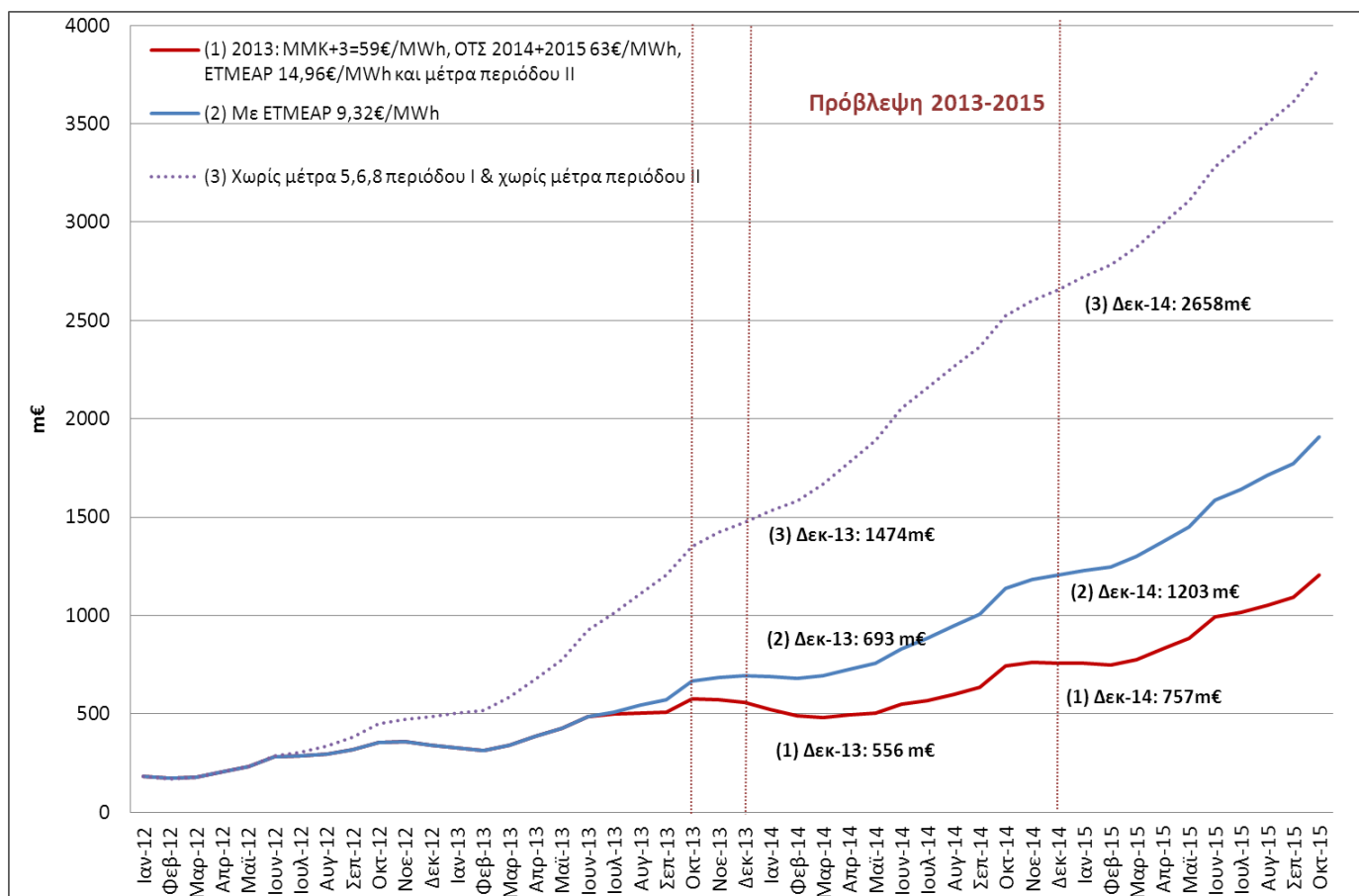
**Καμπύλη 1:** Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Για την εισροή ΗΕΠ από τον Μάιο του 2013 και ως και Δεκέμβριο του 2013 έχει ληφθεί ως μέσο μοναδιαίο έσοδο η τιμή 59 €/MWh, τιμή που προκύπτει από πρόβλεψη τιμής του ΜΜΚΘΣΜ για το χρονικό αυτό διάστημα στα 56 €/MWh (Ν.4152/2013) και μέση επίπτωση 3€/MWh από υψηλότερες Οριακές Τιμές Συστήματος. Για τις προβλέψεις τις περιόδου 2014-2015 έχουν ληφθεί υπόψη η αυξητική επίδραση της κατάργησης εφαρμογής του κανόνα 30% στις προσφορές των θερμικών μονάδων στον ΗΕΠ και η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης. Η μέση ετήσια ΟΤΣ εκτιμάται στα 63€/MWh.

Η παραδοχή για τη μεσοσταθμική τιμή του ΕΤΜΕΑΡ της επόμενης διετίας είναι η τιμή των 14,96 €/MWh. Συγκρίνοντας την πρόβλεψη με αυτή του προηγούμενου δελτίου παρατηρούμε μια αύξηση του ελλείμματος τον Δεκέμβριο 2014 (44Μ€), κυρίως λόγω των αποκλίσεων όπως αναπτύχθηκαν στο Δ5, καθώς επίσης κάποιων αναδρομικών εκκαθαρίσεων, και της επικαιροποίησης της διεΐσδυσης ΑΠΕ.

**Καμπύλη 2:** Καμπύλη 1 με ΕΤΜΕΑΡ 9,32€/MWh.

**Καμπύλη 3:** Εκτίμηση για το Έλλειμμα εάν δεν λάμβαναν χώρα νομοθετικές και ρυθμιστικές παρεμβάσεις από τον Ιανουάριο 2012 (παραδοχές εγκατεστημένης ισχύος Φ/Β και Φ/Β στεγών 2.322 και 560MW αντίστοιχα τέλος 2014, ΟΤΣ 40€/MWh).

## Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ



**Σημείωση:** Δεδομένου ότι βρίσκονται σε εξέλιξη σημαντικές πρωτοβουλίες του ΥΠΕΚΑ για μόνιμη αντιμετώπιση του προβλήματος, δεν παρουσιάζεται στο διάγραμμα καμπύλη για τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος μέχρι τέλους 2014 αποκλειστικά με αύξηση του ETMEAP ώστε να αποφευχθεί η αποστολή λανθασμένων μηνυμάτων προς τους ενδιαφερόμενους είτε αυτοί είναι παραγωγοί είτε καταναλωτές.