



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

Μάρτιος 2014



**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 Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2014.**

**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 2013.

**B2:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2014.

**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 Φεβρουαρίου 2014 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 Φεβρουαρίου 2014, 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 19 Μαρτίου 2014. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών. Τα απολογιστικά στοιχεία του 2013 παρατίθενται στο δελτίο Ιανουαρίου 2014.

Στο παρόν δελτίο δεν έχουν ληφθεί υπόψη: α) η παράγραφος ΙΓ του ψηφισθέντος νομοσχεδίου «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της Ελληνικής Οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4046/2012 και άλλες διατάξεις», και β) η αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Α

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

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

### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2014

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	1.538	279	2.076	180	373	35	220	67	47	18	228	103	4.482	682
Φεβ *	1.540	255	2.076	158	374	24	220	71	47	16	228	102	4.484	625
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		534		338		59		137		35		204		1.307

\* 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 2014

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	25,5	91,4	70,1	389,7	17,8	503,5	6,0	90,0	2,0	107,6	4,6	157,8	25,2	126,0	184,6
Φεβ *	23,3	91,3	60,4	382,0	11,9	501,8	6,4	90,0	1,8	108,9	4,6	160,5	26,6	108,3	173,2
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	48,8	91,3	130,6	386,1	29,6	503,5	12,4	90,0	3,7	108,2	9,2	159,1	25,9	234,3	179,2

\* 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 επικόλουθο να μην υπάρχει αντιστοίχιση των δύο μεγεθών και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προσδιορίζεται κατ'επίσημο.

## A2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ).

### ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2014

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	290	42	136	10			0,30	- 0,06					426	52
Φεβ	307	40	136	14			0,30	-					444	53
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		81		24		-		- 0,06		-		-		106

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

\*\*Στο ΜΥΗΣ τον Ιανουάριο του 2014 έγινε εκκαθάριση της εκ παραδρομής πίστωσης του Οκτωβρίου του 2013. Δεν παράγει ενέργεια από τότε.

### ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2014

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	4,3	102,0	4,9	463,1			-0,01	90,0						9,1	174,7
Φεβ	4,0	102,0	6,2	453,4			-							10,3	192,6
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	8,3	102,0	11,1	457,6	-	-	-0,01	90,0	-	-	-	-		19,4	183,8

\* 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 2014

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	1.827	321	2.212	190	373	35	220	67	47	18	228	103	4.907	734
Φεβ *	1.847	294	2.212	172	374	24	220	71	47	16	228	102	4.928	678
Μαρ														
Απρ														
Μάι														
Ιουν *														
Ιουλ														
Αυγ														
Σεπ														
Οκτ *														
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους		615		362		59		137		35		204		1.413

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

#### ΑΞΙΑ (m€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ/ ΣΗΘΥΑ για το έτος 2014

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	29,8	92,8	75,0	393,8	17,8	503,5	6,0	90,0	2,0	107,6	4,6	157,8	25,2	135,1	183,9
Φεβ *	27,3	92,7	66,7	387,8	11,9	501,8	6,4	90,0	1,8	108,9	4,6	160,5	26,6	118,6	174,8
Μαρ															
Απρ															
Μάι															
Ιουν *															
Ιουλ															
Αυγ															
Σεπ															
Οκτ *															
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	57,1	92,7	141,7	390,9	29,6	503,5	12,4	90,0	3,7	108,2	9,2	159,1	25,9	253,7	179,5

\* 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 τιτώσεις, με επακόλουθο να μην υπάρχει αντιστοίχιση των δύο μεγεθών και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας π ροσδιορίζεται κατ'εκτίμηση.

## ΕΝΟΤΗΤΑ Β

### Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

#### Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>1</sup>2013 (19 Μαρτίου 2014).

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/πιου	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>-44,91</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>139,16</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	25,77	56,75	4,21	13,48	5,03	37,47	4,54	<b>189,92</b>	-147,84	-28,65	-24,20	<b>-200,69</b>	<b>-10,78</b>	<b>-497,59</b>
Αυγ-13	31,86	-0,95	14,28	20,82	80,81	4,32	5,55	5,45	38,17	4,21	<b>204,53</b>	-155,72	-30,06	-21,38	<b>-207,17</b>	<b>-2,64</b>	<b>-500,23</b>
Σεπ-13	24,52	-2,24	10,13	15,46	63,22	3,98	15,39	2,78	32,57	3,58	<b>169,37</b>	-123,91	-31,38	-17,33	<b>-172,62</b>	<b>-3,25</b>	<b>-503,48</b>
Οκτ-13	25,65	-1,04	6,48	14,63	58,38	3,89	14,55	0,84	55,09	3,25	<b>181,72</b>	-206,83	-28,96	-15,93	<b>-251,72</b>	<b>-69,99</b>	<b>-573,47</b>
Νοε-13	21,59	5,52	4,81	12,34	59,21	3,91	12,45	0,57	24,85	2,40	<b>147,65</b>	-111,09	-26,98	-12,35	<b>-150,41</b>	<b>-2,77</b>	<b>-576,24</b>
Δεκ-13	33,23	2,27	3,59	12,89	74,68	4,55	8,74	0,41	25,51	1,84	<b>167,70</b>	-111,71	-18,71	-10,72	<b>-141,14</b>	<b>26,56</b>	<b>-549,68</b>
Σύνολο 2013	282,08	15,28	83,02	182,43	626,21	46,46	147,27	48,95	388,76	36,99	<b>1857,46</b>	-1622,50	-255,48	-188,47	<b>-2066,45</b>	<b>-208,99</b>	<b>-549,68</b>

#### Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2014.

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/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
									Διασυν.	ΜΔΝ							
Ιαν-14	29,68	2,23	1,71	9,81	67,83	4,56	14,07	0,29	25,06	1,70	<b>156,93</b>	-108,22	-17,75	-9,11	<b>-135,08</b>	<b>21,85</b>	<b>-527,83</b>
Φεβ-14	33,89	-0,89	2,40	10,05	61,93	3,96	19,77	0,19	22,12	2,03	<b>155,46</b>	-96,41	-11,87	-10,29	<b>-118,57</b>	<b>36,88</b>	<b>-490,94</b>
Μαρ-14																	
Απρ-14																	
Μαϊ-14																	
Ιουν-14																	
Ιουλ-14																	
Αυγ-14																	
Σεπ-14																	
Οκτ-14																	
Νοε-14																	
Δεκ-14																	
Σύνολο 2014	63,58	1,33	4,10	19,86	129,77	8,52	33,84	0,48	47,18	3,72	<b>312,39</b>	-204,64	-29,62	-19,40	<b>-253,66</b>	<b>58,73</b>	<b>-490,94</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, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθέμενους για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ στόχους.

### Γ1. Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (MW)

	Φεβρουάριος 2014	Στόχος 2014	Στόχος 2020
<b>Υδροηλεκτρικά</b>	<b>3.238</b>	<b>3.700</b>	<b>4.650</b>
Μικρά (0-15MW)	220	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.018	3.400	4.300
<b>Φωτοβολταϊκά</b>	<b>2.212</b>	<b>1.500</b>	<b>2.200</b>
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν. 3851/2010	273	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	1.939	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	1.847	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	200	350

\* Η ισχύς Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Στεγών δεν συυπολογίζεται κατά την εκτίμηση της ενδεχόμενης υπερκάλυψης των ορίων ισχύος που θέτει η Υ.Α. 19598/2010.

### 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. Σε αναμονή της ψήφισης του νόμου με ρυθμίσεις, για την οριστική διευθέτηση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού, η ΡΑΕ με την 86/2014 απόφασή της είχε παρατείνει την εφαρμογή αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ λαμβάνοντας υπόψη τις ανωτέρω ρυθμίσεις, από την 1<sup>η</sup> Απριλίου 2014.

Σε αυτό το δελτίο δεν λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ και η παράγραφος ΙΓ του πρόσφατα ψηφισθέντος νομοσχεδίου «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της Ελληνικής Οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4046/2012 και άλλες διατάξεις». Οι συνολικές επιδράσεις των μέτρων θα αποτυπωθούν στο επόμενο δελτίο.

## 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	3.981	426	-	-	374
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.936	39	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	633	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391	25.124		-
Υποσύνολα	5.917	857	25.757		374
<b>Σύνολο</b>					<b>32.905</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, αλλά με οριστικούς όρους σύνδεσης στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (633MW) και βασίζονται σε στοιχεία Ιανουαρίου 2014.

## 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 διεύθυνση 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)
4.573	1.940	374	147	<b>7.034</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	2.074	136	-	-	374
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.006	10	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	290	3.143	-
Υποσύνολα	3.080	147	290	3.143	374
Σύνολο	<b>7.034</b>				

\* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ, "Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης" στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (290MW), βασίζονται σε στοιχεία Ιανουαρίου 2014 και αναφέρονται σε Φ/Β με οριστικούς όρους σύνδεσης και αίτηση για υπογραφή σύμβασης σύνδεσης, προς το παρόν σε αναστολή.

## Δ3: Απόκλιση προβλέψεων Φεβρουαρίου 2014 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Φεβ-14	Πρόβλεψη 14/2/2014	Εγκατ. Ισχύς 17/3/14	Πρόβλεψη Διεύθυνσης	Διεύθυνση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.548	1.540	10,2	1,8	- 8,4
Φ/Β	1.806	1.803	2,6	-	- 2,6
Φ/Β αγροτικά	273	273	-	-	-
Φ/Β Στέγες	375	374	1,5	1,0	- 0,5
ΜΥΗΣ	220	220	0,5	-	- 0,5
Βιομάζα-Βιοαέριο	51	47	4,4	-	- 4,4
ΣΗΘΥΑ	98	98	0,2	-	- 0,2
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	4.501	4.484	19,3	2,8	- 16,5

#### 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 Μάρτιος 2014 – Φεβρουάριος 2016 (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 Φεβρουαρίου 2014 (στοιχεία 19.3.2014). Η διείσδυση Φ/Β και των Φ/Β στεγών παραμένει σε πολύ χαμηλά επίπεδα, λόγω της μείωσης των εγγυημένων τιμών από την 1<sup>η</sup> Ιουνίου 2013 (Μέτρο 4, Περίοδος ΙΙ, Ενότητα Γ) και της αναστολής στις συμβάσεις σύνδεσης και πώλησης.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2014 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά			1.551	1.562	1.573	1.584	1.595	1.606	1.617	1.628	1.639	1.650
Φ/Β			1.805	1.808	1.812	1.816	1.819	1.821	1.824	1.826	1.829	1.831
Φ/Β αγροτικά			273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
Φ/Β Στέγες			376	377	379	380	382	383	385	386	388	389
ΜΥΗΣ			221	221	222	222	223	223	224	224	225	225
Βιομάζα-Βιοαέριο			50	54	58	62	66	70	73	77	81	85
ΣΗΘΥΑ			98	98	99	99	99	99	99	100	100	100
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ			130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ			4.503	4.524	4.545	4.565	4.586	4.605	4.625	4.644	4.664	4.683

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2015 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.667	1.683	1.700	1.717	1.733	1.750	1.767	1.783	1.800	1.817	1.833	1.850
Φ/Β	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831	1.831
Φ/Β αγροτικά	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
ΜΥΗΣ	225	226	226	227	227	228	228	228	229	229	230	230
Βιομάζα-Βιοαέριο	90	95	100	105	110	115	120	125	130	135	140	145
ΣΗΘΥΑ	101	102	103	103	104	105	106	107	108	108	109	110
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	4.707	4.732	4.756	4.781	4.805	4.830	4.854	4.878	4.903	4.927	4.952	4.976

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ 2016 (MW)												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.867	1.883										
Φ/Β	2.104	2.104										
Φ/Β αγροτικά	408	409										
ΜΥΗΣ	231	232										
Βιομάζα-Βιοαέριο	150	154										
ΣΗΘΥΑ	111	112										
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130										
ΣΥΝΟΛΟ	5.000	5.024										

**Δ5: Απόκλιση προβλέψεων Φεβρουαρίου 2014, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.**

Φεβ-14	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <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 14/2/2014	38,27	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	15,98	0,00	23,20	2,23	<b>150,19</b>	-102,62	-11,76	0,00	<b>-114,38</b>	<b>35,82</b>	<b>-492,16</b>
Ε.Λ. 19/3/2014	33,89	-0,89	2,40	10,05	61,93	3,96	19,77	0,19	22,12	2,03	<b>155,46</b>	-96,41	-11,87	-10,29	<b>-118,57</b>	<b>36,88</b>	<b>-490,94</b>
Απόκλιση (Μ€)	-4,01			10,05	-3,17	-0,32	3,80	0,19	-1,08	-0,20	<b>5,27</b>	6,20	-0,11	-10,29	<b>-4,20</b>	<b>1,07</b>	<b>1,22</b>

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

Να σημειωθεί ότι οι διαφορές οφείλονται κυρίως: α) σε μειωμένη παραγωγή αιολικών και υδροηλεκτρικών σε σχέση με τα ιστορικά προφίλ παραγωγής Φεβρουαρίου, β) σε μειωμένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τον Φεβρουάριο λόγω των καιρικών συνθηκών και γ) στις μειωμένες τιμές των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>.

**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 (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 αντανακλά τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την εισροή του ΗΕΠ για την περίοδο 2014-2016 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, η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης, η επίτευξη συμφωνίας μεταξύ ΔΕΠΑ και GAZPROM για μείωση της τιμής Φυσικού Αερίου (με αποτέλεσμα την μείωση του μεταβλητού κόστους παραγωγής των μονάδων Φ/Α), η υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ και για το 2014 οι μειωμένες εξαγωγές καθώς η διασύνδεση με την Ιταλία παραμένει εκτός λειτουργίας. Η μέση ετήσια ΟΤΣ που προκύπτει είναι 56 €/MWh για το 2014 και 60 €/MWh στη συνέχεια. 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 (NEPIT), στις προβλέψεις γίνεται η υπόθεση ότι η εν λόγω εισροή δεν υφίστανται μέχρι να υπάρξει νέα ρύθμιση για την ενεργοποίησή της.

Όσον αφορά στην εισροή από τα έσοδα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου στις 27 Φεβρουαρίου 2014 ανακοινώθηκε ότι η εφαρμογή της απόφασης για παρακράτηση (back-loading ) 900M δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων ξεκίνησε από τα μέσα Μαρτίου 2014 με την απόσυρση 400M δικαιωμάτων μέσα στο έτος. Αναμένεται να ακολουθήσει η απόσυρση 300M δικαιωμάτων το 2015 και 200M το 2016. Αυτό σημαίνει ότι οι ποσότητες δικαιωμάτων προς δημοπράτηση που διαθέτει κάθε χώρα πρόκειται να μειωθούν. Ειδικά στην περίπτωση της Ελλάδας έχει ανακοινωθεί μια μείωση 38% στα δικαιώματα του 2014, τα οποία ανέρχονται σε 22.014.500 tCO<sub>2</sub>, και εκτιμάται μια μείωση γύρω στο 30% στα δικαιώματα του 2015 (σύμφωνα με το παραπάνω χρονοδιάγραμμα απόσυρσης). Μετά το 2015 ο νόμος 4062/2012 άρθρο 39, δεν προβλέπει την πίστωση του Ε.Λ. με έσοδα από την δημοπράτηση δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>.

Επίσης να σημειωθεί ότι για τις προβλέψεις του εσόδου από ETMEAP για το διάστημα 2014-2016 λαμβάνεται υπόψη μειωμένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια της τάξης του 4% σε σχέση με την κατανάλωση του 2012, όπως παρατηρήθηκε και στο 2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	HEΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <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								
Ιαν-14																	
Φεβ-14																	
Μαρ-14	43,87	0,00	2,90	0,00	62,87	4,26	15,05	0,00	31,48	2,52	<b>162,95</b>	-133,19	-12,18	0,00	<b>-145,37</b>	<b>17,58</b>	<b>-473,36</b>
Απρ-14	48,15	0,00	6,08	0,00	53,18	3,66	9,76	0,00	35,55	3,26	<b>159,65</b>	-147,57	-12,32	0,00	<b>-159,89</b>	<b>-0,24</b>	<b>-473,60</b>
Μαϊ-14	44,99	0,00	4,30	0,00	56,58	3,81	8,95	0,00	36,88	3,54	<b>159,05</b>	-145,43	-13,07	0,00	<b>-158,50</b>	<b>0,54</b>	<b>-473,06</b>
Ιουν-14	42,89	0,00	1,69	0,00	69,17	4,51	9,76	0,00	55,90	3,91	<b>187,84</b>	-207,73	-21,05	0,00	<b>-228,78</b>	<b>-40,93</b>	<b>-513,99</b>
Ιουλ-14	45,49	0,00	0,74	0,00	89,52	5,52	11,39	0,00	0,00	0,00	<b>152,66</b>	-149,13	-31,81	0,00	<b>-180,94</b>	<b>-28,28</b>	<b>-542,27</b>
Αυγ-14	47,47	0,00	1,28	0,00	79,74	4,94	4,88	0,00	0,00	0,00	<b>138,31</b>	-151,07	-33,25	0,00	<b>-184,31</b>	<b>-46,00</b>	<b>-588,27</b>
Σεπ-14	40,04	0,00	1,94	0,00	61,29	3,95	11,39	0,00	0,00	0,00	<b>118,60</b>	-134,21	-34,62	0,00	<b>-168,84</b>	<b>-50,23</b>	<b>-638,51</b>
Οκτ-14	37,88	0,00	2,88	0,00	57,65	4,14	10,57	0,00	0,00	0,00	<b>113,12</b>	-209,63	-31,90	0,00	<b>-241,53</b>	<b>-128,41</b>	<b>-766,91</b>
Νοε-14	39,07	0,00	1,80	0,00	57,08	3,86	9,76	0,00	0,00	0,00	<b>111,57</b>	-121,18	-29,69	0,00	<b>-150,87</b>	<b>-39,30</b>	<b>-806,21</b>
Δεκ-14	38,25	0,00	1,99	0,00	69,65	4,24	6,24	0,00	0,00	0,00	<b>120,36</b>	-114,77	-20,61	0,00	<b>-135,38</b>	<b>-15,02</b>	<b>-821,23</b>
Σύνολο 2014	491,68	1,33	29,71	19,86	786,50	51,41	131,59	0,48	206,99	16,95	<b>1736,51</b>	-1718,55	-270,12	-19,40	<b>-2008,06</b>	<b>-271,56</b>	<b>-821,23</b>

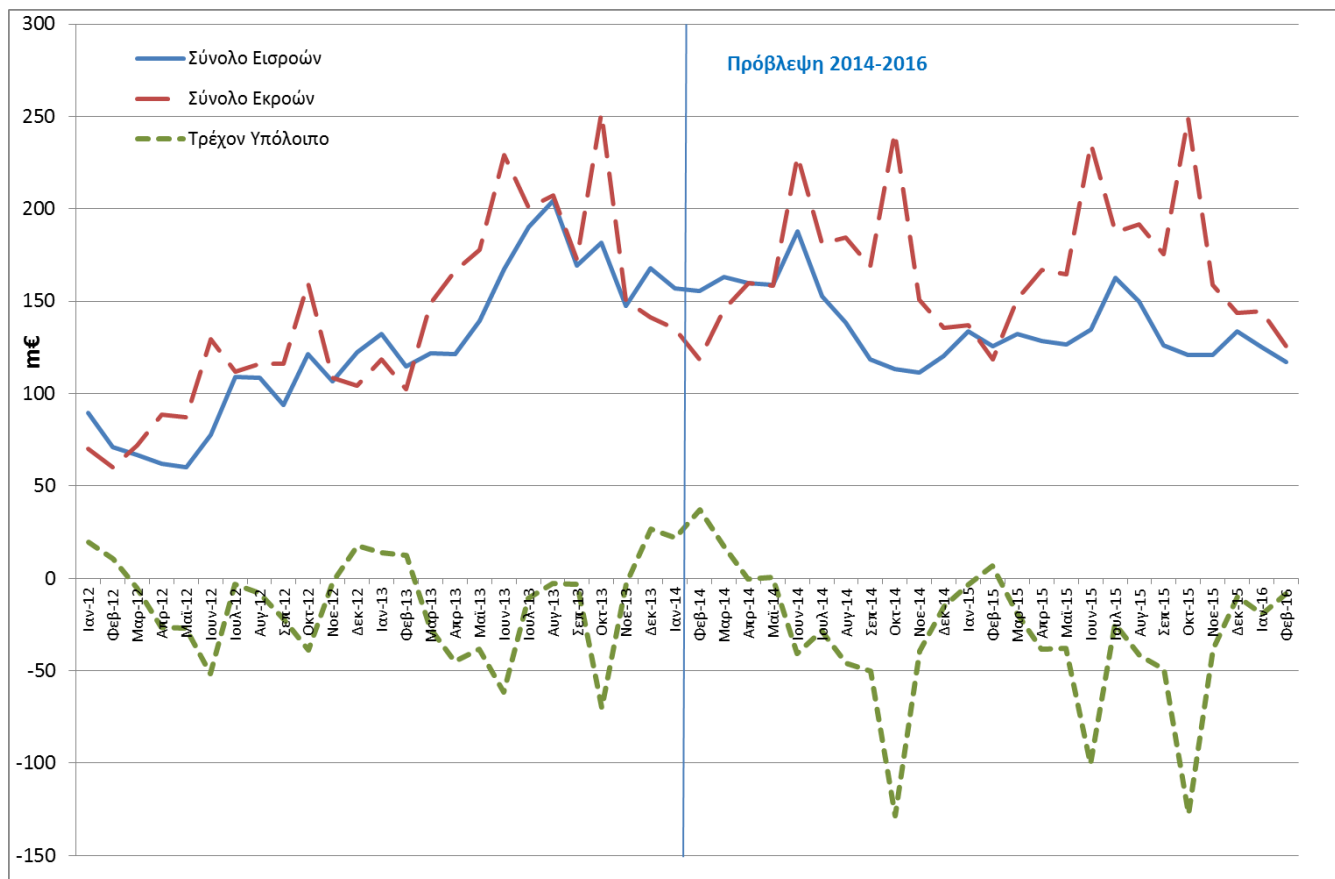
Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	HEΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΔΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-15	40,51	0,00	1,86	0,00	73,13	5,48	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>133,59</b>	-119,48	-17,54	0,00	<b>-137,01</b>	<b>-3,42</b>	<b>-824,66</b>
Φεβ-15	40,87	0,00	2,62	0,00	65,10	4,28	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>125,49</b>	-106,73	-11,87	0,00	<b>-118,59</b>	<b>6,89</b>	<b>-817,76</b>
Μαρ-15	49,04	0,00	3,17	0,00	62,87	4,73	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>132,42</b>	-139,04	-12,31	0,00	<b>-151,36</b>	<b>-18,94</b>	<b>-836,70</b>
Απρ-15	51,73	0,00	6,65	0,00	53,18	4,21	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>128,38</b>	-154,34	-12,46	0,00	<b>-166,79</b>	<b>-38,41</b>	<b>-875,11</b>
Μαϊ-15	48,54	0,00	4,70	0,00	56,58	4,05	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>126,47</b>	-151,22	-13,21	0,00	<b>-164,43</b>	<b>-37,95</b>	<b>-913,07</b>
Ιουν-15	45,87	0,00	1,85	0,00	69,17	5,16	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>134,66</b>	-213,81	-21,29	0,00	<b>-235,10</b>	<b>-100,44</b>	<b>-1013,50</b>
Ιουλ-15	54,27	0,00	0,81	0,00	89,52	5,62	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>162,83</b>	-155,07	-32,17	0,00	<b>-187,24</b>	<b>-24,41</b>	<b>-1037,91</b>
Αυγ-15	51,08	0,00	1,39	0,00	79,74	5,13	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>149,95</b>	-158,12	-33,63	0,00	<b>-191,74</b>	<b>-41,80</b>	<b>-1079,71</b>
Σεπ-15	45,84	0,00	2,12	0,00	61,29	3,98	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>125,85</b>	-140,22	-35,03	0,00	<b>-175,25</b>	<b>-49,40</b>	<b>-1129,11</b>
Οκτ-15	43,52	0,00	3,15	0,00	57,65	4,16	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>121,09</b>	-216,63	-32,27	0,00	<b>-248,90</b>	<b>-127,81</b>	<b>-1256,92</b>
Νοε-15	44,52	0,00	1,97	0,00	57,08	4,52	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>120,70</b>	-128,89	-30,04	0,00	<b>-158,93</b>	<b>-38,23</b>	<b>-1295,15</b>
Δεκ-15	44,03	0,00	2,17	0,00	69,65	5,24	12,61	0,00	0,00	0,00	<b>133,69</b>	-122,57	-20,86	0,00	<b>-143,43</b>	<b>-9,73</b>	<b>-1304,88</b>
Σύνολο 2015	559,82	0,00	32,46	0,00	794,97	56,56	151,31	0,00	0,00	0,00	<b>1595,12</b>	-1806,10	-272,68	0,00	<b>-2078,77</b>	<b>-483,65</b>	<b>-1304,88</b>

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	HEΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΔΝ</sub> * ΜWh <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								
Ιαν-16	44,72	0,00	2,02	0,00	73,13	5,48	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>125,34</b>	-127,15	-17,59	0,00	<b>-144,74</b>	<b>-19,40</b>	<b>-1324,28</b>
Φεβ-16	44,85	0,00	2,84	0,00	65,10	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>117,07</b>	-113,63	-11,92	0,00	<b>-125,55</b>	<b>-8,48</b>	<b>-1332,76</b>
Μαρ-16																	
Απρ-16																	
Μαϊ-16																	
Ιουν-16																	
Ιουλ-16																	
Αυγ-16																	
Σεπ-16																	
Οκτ-16																	
Νοε-16																	
Δεκ-16																	
Σύνολο 2016	89,56	0,00	4,86	0,00	138,23	9,76	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>242,41</b>	-240,77	-29,51	0,00	<b>-270,28</b>	<b>-27,88</b>	<b>-1332,76</b>

Σημείωση: Από το προηγούμενο δελτίο το προφίλ των πληρωμών των Φ/Β στεγών έχει προσαρμοστεί στο προφίλ καταμέτρησης και πίστωσης από τους προμηθευτές για το 2013, έτσι ώστε να αποφεύγονται οι αποκλίσεις στις μηνιαίες προβλέψεις. Η προσέγγιση αυτή τελικά δίνει το ίδιο αποτέλεσμα στο έτος με την χρήση του προφίλ μηνιαίας παραγωγής Φ/Β μέσης τάσης, που είχε χρησιμοποιηθεί στα προηγούμενα δελτία.



### 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:

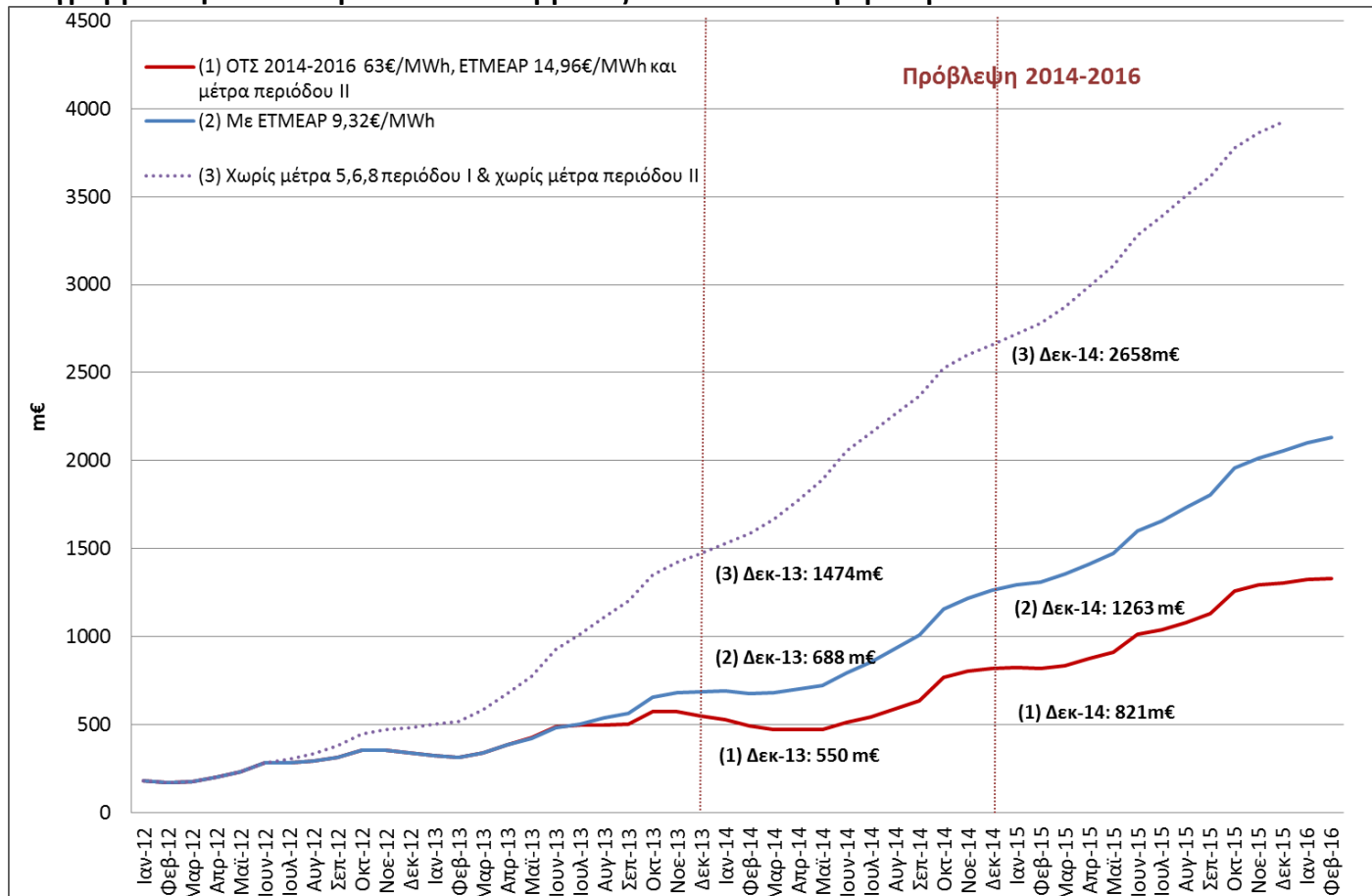
**Καμπύλη 1:** Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Για τις προβλέψεις εισροής ΗΕΠ της περιόδου 2014-2016 έχουν ληφθεί υπόψη η αυξητική επίδραση της κατάρνησης εφαρμογής του κανόνα 30% στις προσφορές των θερμικών μονάδων στον ΗΕΠ, η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών λόγω της παρατεταμένης Οικονομικής Κρίσης και η μείωση στις τιμές του Φ/Α που προμηθεύει η Gazprom στη ΔΕΠΑ. Η μέση ετήσια ΟΤΣ εκτιμάται στα 56€/MWh για το 2014 και 60€/MWh στη συνέχεια. Η παραδοχή για τη μεσοσταθμική τιμή του ΕΤΜΕΑΡ της επόμενης διετίας είναι η τιμή των 14,96 €/MWh μέχρι να δημοσιευθεί η νέα απόφαση της ΡΑΕ για αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ.

Συγκρίνοντας την πρόβλεψη με αυτή του προηγούμενου δελτίου παρατηρούμε ότι το έλλειμμα αυξάνεται περίπου κατά 80Μ€ λόγω: της επίδρασης που έχει η εφαρμογή του back-loading στις ποσότητες δικαιωμάτων προς δημοπράτηση της Ελλάδας για το 2014 (όπως αναπτύχθηκε στην ενότητα Δ.6), σε συνδυασμό με χαμηλές τιμές δικαιωμάτων ρύπων (6,07€/CO2 για το 2014, με αποτέλεσμα την μείωση εσόδων 50Μ€), καθώς και της μειωμένης ΟΤΣ λόγω της μειωμένης ζήτησης, της μείωσης στην τιμή του Φ/Α των ηλεκτροπαραγωγών (με αποτέλεσμα την μείωση του μεταβλητού κόστους παραγωγής), της μη διαθεσιμότητας της διασύνδεσης με την Ιταλία και της υψηλής συμμετοχής των ΑΠΕ στον ΗΕΠ (30Μ€).

**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 ΕΤΜΕΑΡ ώστε να αποφευχθεί η αποστολή λανθασμένων μηνυμάτων προς τους ενδιαφερόμενους είτε αυτοί είναι παραγωγοί είτε καταναλωτές.