



ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.gr

info@lagie.gr

Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ

ΛΑΓΗΕ ΑΕ

Ιανουάριος 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 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 Δεκεμβρίου 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 Δεκεμβρίου 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 16 Ιανουαρίου 2014. 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).

A1: 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	1.520	322	2.072	182	371	53	220	48	47	16	220	106	4.449	727
Δεκ	1.520	310	2.074	181	373	37	220	61	47	18	220	111	4.453	718
Σύνολο Έτους		3.392		2.929		480		771		210		1.173		8.954

* 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	29,4	91,2	69,7	382,6	27,0	505,1	4,3	90,0	1,7	105,8	6,0	177,2	41,3	138,1	189,9
Δεκ	28,4	91,4	70,5	389,8	18,7	503,1	5,5	90,0	1,9	106,6	5,5	175,7	27,6	130,4	181,7
Σύνολο Έτους	309,7	91,3	1.148,3	392,1	255,5	514,8	69,4	90,0	22,5	107,1	72,6	179,5	53,7	1.878,0	209,7

* 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'επίκληση.

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

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	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	290	50	136	16			0,30	-	-	-	-	-	426	66
Δεκ	290	58	136	10			0,30	-	-	-	-	-	426	69
Σύνολο Έτους		747		240		-		0,53		-		-		988

* 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			0,00	90,0	-	-	-	-	-	17,33	211,1
Οκτ	5,7	101,9	10,3	465,5			0,01	90,0	-	-	-	-	-	15,93	205,0
Νοε	5,1	102,1	7,2	466,5			-	90,0	-	-	-	-	-	12,35	188,4
Δεκ	5,94	101,95	4,78	464,29			0,000	90,0						10,72	156,4
Σύνολο Έτους	76,2	102,0	112,2	468,1	-	-	0,05	90,0	-	-	-	-	-	188,5	190,8

* 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	1.810	372	2.208	198	371	53	220	48	47	16	220	106	4.875	793
Δεκ	1.810	369	2.210	191	373	37	220	61	47	18	220	111	4.879	786
Σύνολο Έτους		4.139		3.168		480		772		210		1.173		9.941

* 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	34,5	92,7	76,9	389,2	27,0	505,1	4,3	90,0	1,7	105,8	6,0	177,2	41,3	150,4	189,8
Δεκ	34,3	93,0	75,3	393,8	18,7	503,1	5,5	90,0	1,9	106,6	5,5	175,7	27,6	141,1	179,5
Σύνολο Έτους	385,9	93,2	1.260,5	397,8	255,5	514,8	69,5	90,0	22,5	107,1	72,6	179,5	53,7	2.066,4	207,9

* 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'επίσημο.

ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹2012 (επικαιροποίηση 18/11/2013).

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

Β2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ²2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου	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	132,17	-90,56	-16,66	-11,04	-118,26	13,91	-326,78
Φεβ-13	19,63	2,08	0,00	12,32	39,20	3,43	15,12	5,49	15,18	2,17	114,62	-79,35	-11,32	-11,78	-102,45	12,17	-314,61
Μαρ-13	17,21	3,70	0,00	14,40	38,77	3,21	10,89	5,75	25,32	2,69	121,93	-123,60	-11,22	-14,26	-149,07	-27,14	-341,74
Απρ-13	18,01	1,80	0,00	13,43	34,12	2,81	11,46	5,76	30,92	3,20	121,51	-136,61	-14,31	-15,49	-166,41	-44,90	-386,65
Μαϊ-13	22,35	0,44	10,95	12,06	36,38	3,66	8,58	5,27	36,05	3,43	139,17	-144,57	-17,35	-15,73	-177,65	-38,48	-425,13
Ιουν-13	19,61	0,21	15,40	15,36	40,95	4,03	11,56	5,71	50,54	3,80	167,17	-190,73	-19,89	-18,24	-228,86	-61,68	-486,81
Ιουλ-13	27,37	-2,10	17,39	25,77	56,75	4,21	13,48	5,03	37,47	4,54	189,92	-147,84	-28,65	-24,20	-200,69	-10,78	-497,59
Αυγ-13	31,86	-0,95	14,28	20,82	80,81	4,32	5,55	5,45	38,17	4,21	204,53	-155,72	-30,06	-21,38	-207,17	-2,64	-500,23
Σεπ-13	24,52	-2,24	10,13	15,46	63,22	3,98	15,39	2,78	32,57	3,58	169,37	-123,91	-31,38	-17,33	-172,62	-3,25	-503,48
Οκτ-13	25,65	-1,04	6,48	14,63	58,38	3,89	14,55	0,84	55,09	3,25	181,73	-206,83	-28,96	-15,93	-251,72	-69,99	-573,47
Νοε-13	21,59	5,52	4,81	12,34	59,21	3,91	12,45	0,57	24,85	2,40	147,65	-111,09	-26,98	-12,35	-150,41	-2,77	-576,23
Δεκ-13	33,23	2,27	3,59	12,89	74,52	4,55	8,74	0,41	25,51	1,84	167,54	-111,71	-18,71	-10,72	-141,14	26,41	-549,83
Σύνολο 2013	282,08	15,28	83,02	182,43	626,06	46,46	147,27	48,95	388,76	36,99	1857,31	-1622,50	-255,48	-188,47	-2066,45	-209,14	-549,83

¹ 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_{ΜΔΝ}*MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ})**: Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το ΜΜΚ_{ΜΔΝ} 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 (≤ 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^η 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)

	Δεκέμβριος 2013	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3.238	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	220	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.018	3.400	4.300
Φωτοβολταϊκά	2.210	1.500	2.200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν. 3851/2010	273	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	220	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	1.810	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 νόμου με ρυθμίσεις, για την οριστική διευθέτηση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού, μέχρι την 28 Φεβρουαρίου 2014, η ΡΑΕ με την 663/2013 απόφασή της ανακοίνωσε την αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ με νεότερη απόφασή της από την 1^η Μαρτίου 2014, λαμβάνοντας υπόψη τις ανωτέρω ρυθμίσεις.

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	3.950	426	-	-	373
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	1.954	39	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	633	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391		25.124	-
Υποσύνολα	5.904	857		25.757	373
Σύνολο					32.891

* 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	373	147	7.033

* 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	-	-	373
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	373
Σύνολο	7.033				

* 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 Δεκεμβρίου 2013 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Δεκ-13	Πρόβλεψη 13/12/2013	Εγκατ. Ισχύς 16/1/14	Πρόβλεψη Διείσδυσης	Διείσδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.535	1.520	15,1	-	- 15,1
Φ/Β	2.077	2.074	5,0	2,0	- 3,0
Φ/Β Στέγες	375	373	3,9	1,9	- 2,0
ΜΥΗΣ	220	220	0,2	-	- 0,2
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	47	0,5	-	- 0,5
ΣΗΘΥΑ	90	90	- 0,1	-	- 0,1
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	4.468	4.453	18,6	3,9	- 14,7

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 Ιανουάριος 2014 – Δεκέμβριος 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 Δεκεμβρίου 2013 (στοιχεία 16.1.2014). Η διείσδυση Φ/Β και των Φ/Β στεγών παραμένει σε πολύ χαμηλά επίπεδα, λόγω της μείωσης των εγγυημένων τιμών από την 1^η 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	1.531	1.542	1.552	1.563	1.574	1.585	1.596	1.607	1.617	1.628	1.639	1.650
Φ/Β	2.077	2.081	2.085	2.089	2.093	2.097	2.101	2.104	2.108	2.111	2.114	2.117
Φ/Β Στέγες	375	376	378	379	381	382	384	385	387	388	390	391
ΜΥΗΣ	221	222	222	223	224	225	226	227	227	228	229	230
Βιομάζα-Βιοαέριο	51	55	60	64	69	73	78	82	87	91	96	100
ΣΗΘΥΑ	91	92	93	93	94	95	96	97	98	98	99	100
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
ΣΥΝΟΛΟ	4.475	4.498	4.520	4.542	4.565	4.587	4.610	4.632	4.653	4.675	4.696	4.718

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	1.879	1.900
Φ/Β	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117	2.117
Φ/Β Στέγες	393	394	396	397	399	400	402	403	405	406	408	409
ΜΥΗΣ	232	233	235	237	238	240	242	243	245	247	248	250
Βιομάζα-Βιοαέριο	108	117	125	133	142	150	158	167	175	183	192	200
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	4.751	4.784	4.818	4.851	4.884	4.917	4.950	4.983	5.017	5.050	5.083	5.116

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

Δεκ-13	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	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 13/12/2013	35,27	0,00	0,00	0,00	69,65	4,58	9,30	0,00	24,07	2,01	144,87	-108,76	-20,57	0,00	-129,33	15,54	-560,51
Ε.Λ. 16/1/2014	33,23	2,27	3,59	12,89	74,52	4,55	8,74	0,41	25,51	1,84	167,54	-111,71	-18,71	-10,72	-141,14	26,41	-549,83
Απόκλιση (Μ€)	3,81			12,89	4,87	-0,03	-0,56	0,41	1,44	-0,17	22,67	-2,95	1,86	-10,72	-11,81	10,87	10,68

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 ελαφρώς αυξημένη ΟΤΣ (62,8€/MWh) σε σχέση με το προβλεπόμενο μέσο μηνιαίο έσοδο για το Δεκέμβριο (59€/MWh), και σε αυξημένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Δεκέμβριο λόγω των καιρικών συνθηκών (ενώ η ετησία κατανάλωση το 2013 παρουσίασε μείωση 4% σε σχέση με την κατανάλωση του 2012, τον Δεκέμβριο 2013 παρατηρήθηκε αύξηση 2%).

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 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 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 (NEPIT), στις προβλέψεις γίνεται η υπόθεση ότι η εν λόγω εισροή δεν υφίστανται μέχρι να υπάρξει νέα ρύθμιση για την ενεργοποίησή της.

Όσον αφορά την εισροή από τα έσοδα διάθεσης Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου σε αυτό το δελτίο έχουν επικαιροποιηθεί οι ποσότητες Δικαιωμάτων προς δημοπράτηση σύμφωνα με το ανακοινωθέν Ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2014, οι οποίες ανέρχονται στα 35,435 Mton CO₂ και εκτιμώνται στα 34,8 Mton CO₂ για το 2015. Να σημειωθεί ότι με την εφαρμογή της απόφασης για παρακράτηση ενός μέρους των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων (back-loading), οι ποσότητες αυτές θα μειωθούν αλλά ταυτόχρονα αναμένεται να αυξηθούν οι τιμές τους. Μέχρι να ανακοινωθούν οι καινούριες ποσότητες, για τις προβλέψεις αυτής της εισροής χρησιμοποιούνται οι ποσότητες χωρίς back-loading και οι αντίστοιχες τιμές τους για το 2014-2015 όπως προκύπτουν από την προθεσμιακή αγορά του EEX.

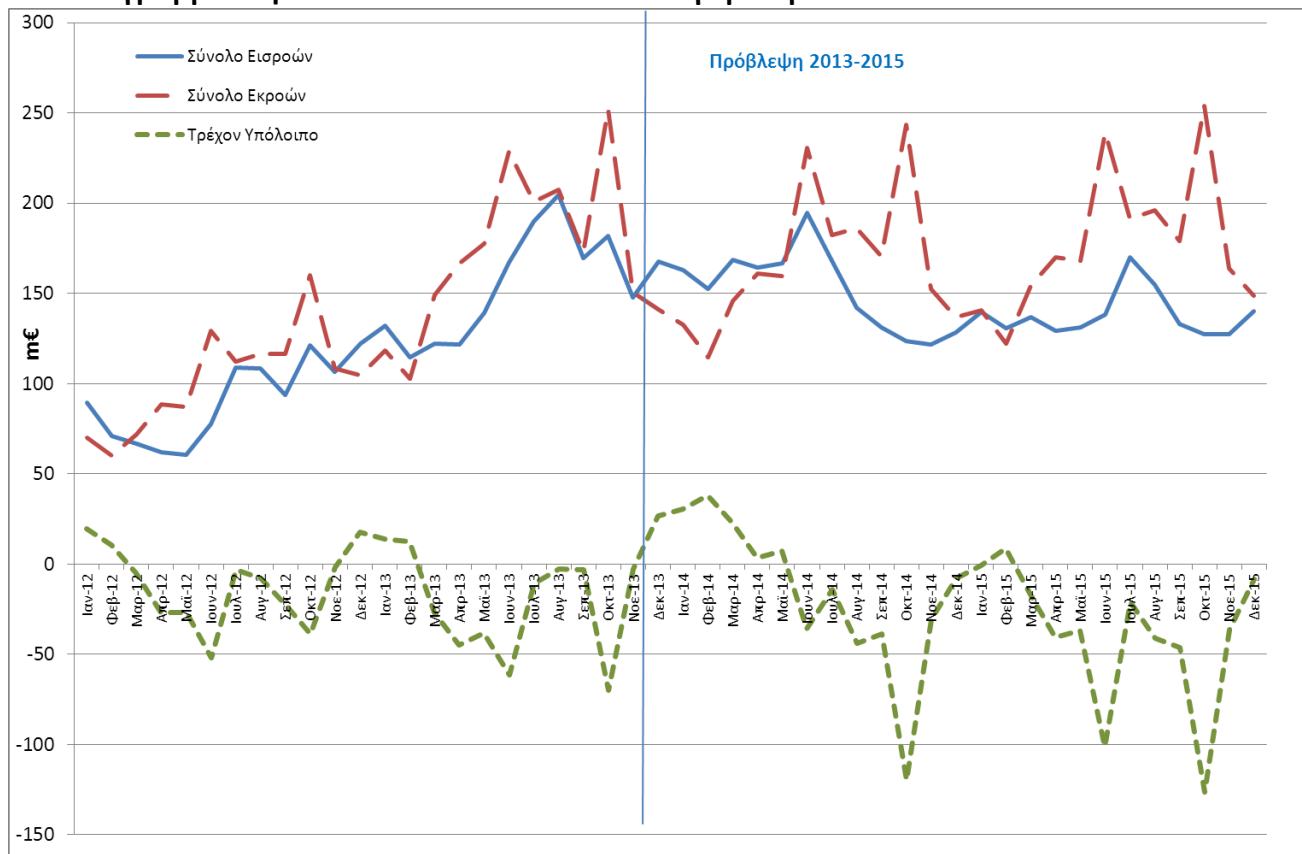
Επίσης να σημειωθεί ότι για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 2014-2015 λαμβάνεται υπόψη μειωμένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια της τάξης του 4% σε σχέση με την κατανάλωση του 2012, όπως παρατηρήθηκε και στο 2013.

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)											ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)	
	HEP	Εκκαθάριση αποκλίσεων	MMK	MMK _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	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	40,55	0,00	0,86	0,00	73,13	5,48	14,64	0,00	26,35	1,98	162,99	-115,29	-17,41	0,00	-132,70	30,29	-519,54
Φεβ-14	40,46	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	15,98	0,00	23,33	2,23	152,51	-102,90	-11,78	0,00	-114,69	37,83	-481,71
Μαρ-14	48,11	0,00	1,17	0,00	62,87	4,73	17,31	0,00	31,73	2,52	168,43	-133,42	-12,22	0,00	-145,65	22,78	-458,93
Απρ-14	48,56	0,00	3,37	0,00	53,18	4,21	15,98	0,00	35,84	3,26	164,40	-148,76	-12,36	0,00	-161,13	3,28	-455,65
Μαϊ-14	48,10	0,00	2,68	0,00	56,58	4,05	14,64	0,00	37,20	3,54	166,80	-146,55	-13,11	0,00	-159,66	7,13	-448,51
Ιουν-14	43,36	0,00	0,78	0,00	69,17	5,16	15,98	0,00	56,34	3,91	194,70	-209,58	-21,12	0,00	-230,71	-36,00	-484,52
Ιουλ-14	53,69	0,00	0,48	0,00	89,52	5,62	18,64	0,00	0,00	0,00	167,94	-150,26	-31,92	0,00	-182,18	-14,24	-498,76
Αυγ-14	48,58	0,00	0,69	0,00	79,74	5,13	7,99	0,00	0,00	0,00	142,12	-152,75	-33,36	0,00	-186,12	-43,99	-542,75
Σεπ-14	45,06	0,00	2,23	0,00	61,29	3,98	18,64	0,00	0,00	0,00	131,20	-135,47	-34,75	0,00	-170,21	-39,01	-581,76
Οκτ-14	42,20	0,00	2,34	0,00	57,65	4,16	17,31	0,00	0,00	0,00	123,65	-211,22	-32,01	0,00	-243,23	-119,58	-701,34
Νοε-14	42,94	0,00	1,30	0,00	57,08	4,52	15,98	0,00	0,00	0,00	121,81	-122,74	-29,79	0,00	-152,53	-30,72	-732,06
Δεκ-14	42,18	0,00	0,91	0,00	69,65	5,24	10,48	0,00	0,00	0,00	128,45	-115,98	-20,69	0,00	-136,67	-8,21	-740,27
Σύνολο 2014	543,79	0,00	17,93	0,00	794,97	56,56	183,55	0,00	210,79	17,44	1825,02	-1744,93	-270,54	0,00	-2015,47	-190,45	-740,27

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)											ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)	
	HEP	Εκκαθάριση αποκλίσεων	MMK	MMK _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	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	44,52	0,00	0,86	0,00	73,13	5,48	15,60	0,00	0,00	0,00	139,59	-122,93	-17,60	0,00	-140,53	-0,93	-741,21
Φεβ-15	44,48	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	15,60	0,00	0,00	0,00	130,61	-110,18	-11,91	0,00	-122,09	8,52	-732,69
Μαρ-15	52,63	0,00	1,17	0,00	62,87	4,73	15,60	0,00	0,00	0,00	137,00	-141,81	-12,36	0,00	-154,17	-17,17	-749,85
Απρ-15	53,04	0,00	3,37	0,00	53,18	4,21	15,60	0,00	0,00	0,00	129,40	-157,67	-12,50	0,00	-170,17	-40,77	-790,62
Μαϊ-15	52,41	0,00	2,68	0,00	56,58	4,05	15,60	0,00	0,00	0,00	131,32	-154,78	-13,26	0,00	-168,04	-36,72	-827,34
Ιουν-15	47,28	0,00	0,78	0,00	69,17	5,16	15,60	0,00	0,00	0,00	138,00	-217,75	-21,36	0,00	-239,11	-101,11	-928,45
Ιουλ-15	58,68	0,00	0,48	0,00	89,52	5,62	15,60	0,00	0,00	0,00	169,89	-158,77	-32,28	0,00	-191,05	-21,16	-949,61
Αυγ-15	53,42	0,00	0,69	0,00	79,74	5,13	15,60	0,00	0,00	0,00	154,58	-162,09	-33,75	0,00	-195,84	-41,26	-990,87
Σεπ-15	49,84	0,00	2,23	0,00	61,29	3,98	15,60	0,00	0,00	0,00	132,94	-143,98	-35,15	0,00	-179,13	-46,19	-1037,06
Οκτ-15	47,67	0,00	2,34	0,00	57,65	4,16	15,60	0,00	0,00	0,00	127,42	-221,37	-32,39	0,00	-253,76	-126,34	-1163,40
Νοε-15	48,92	0,00	1,30	0,00	57,08	4,52	15,60	0,00	0,00	0,00	127,42	-133,45	-30,15	0,00	-163,60	-36,18	-1199,58
Δεκ-15	48,72	0,00	0,91	0,00	69,65	5,24	15,60	0,00	0,00	0,00	140,11	-127,63	-20,94	0,00	-148,56	-8,45	-1208,04
Σύνολο 2015	601,61	0,00	17,93	0,00	794,97	56,56	187,22	0,00	0,00	0,00	1658,30	-1852,41	-273,65	0,00	-2126,06	-467,76	-1208,04

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.

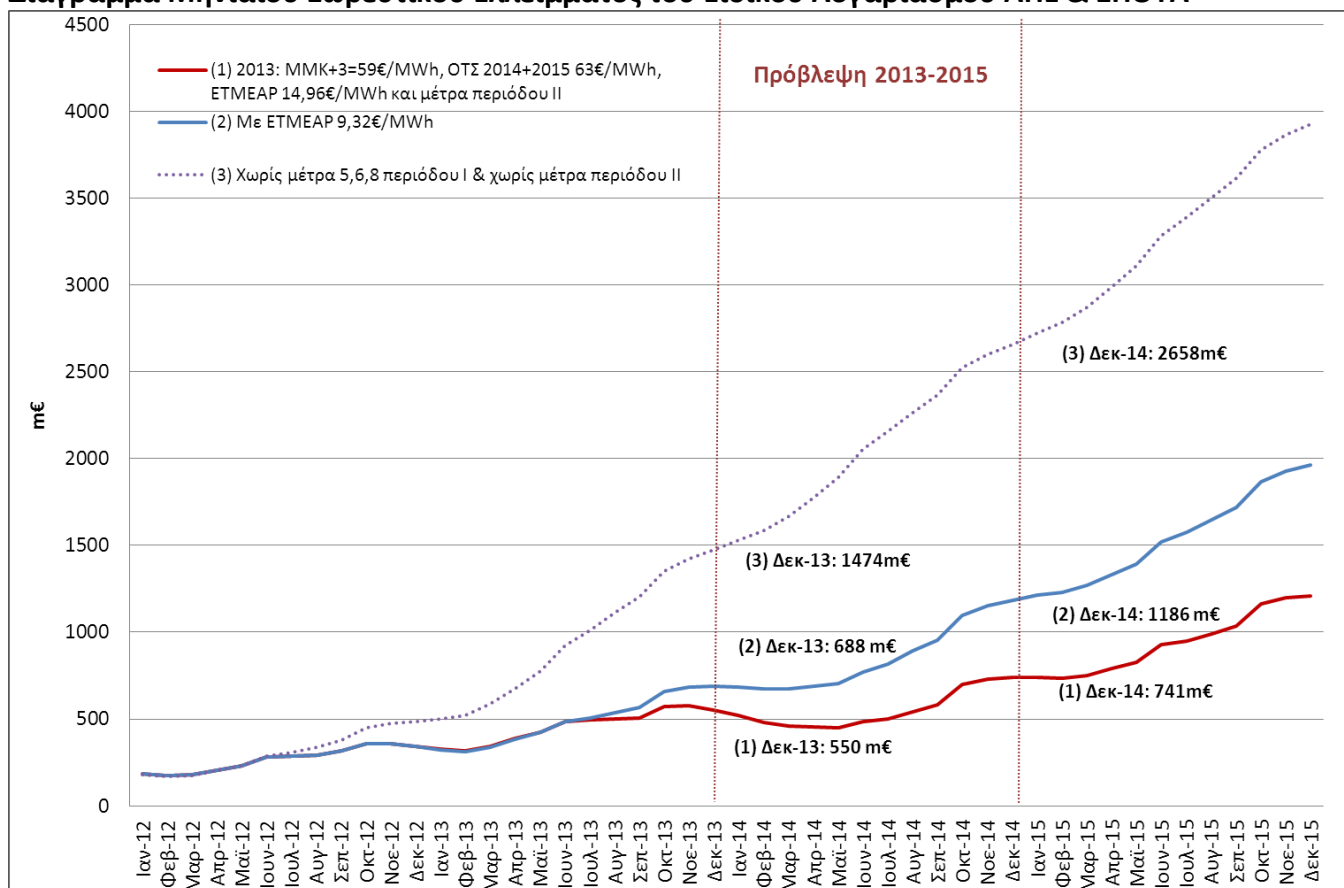
Στο παρακάτω γράφημα παρουσιάζεται το μηνιαίο σωρευτικό έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού όπως εκτιμάται ότι θα εξελιχθεί υπό τις ακόλουθες παραδοχές:

Καμπύλη 1: Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Για τις προβλέψεις εισροής ΗΕΠ της περιόδου 2014-2015 έχουν ληφθεί υπόψη η αυξητική επίδραση της κατάρνησης 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 ελαφριά μείωση του ελλείμματος τον Δεκέμβριο 2014 (22Μ€), λόγω των διαφορών που αναπτύχθηκαν στην παρ. Δ.5 και της αναθεώρησης των ποσοτήτων δικαιωμάτων CO2 προς δημοπράτηση για το 2014-2015.

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 τέλος 2014 αποκλειστικά με αύξηση του ΕΤΜΕΑΡ ώστε να αποφευχθεί η αποστολή λανθασμένων μηνυμάτων προς τους ενδιαφερόμενους είτε αυτοί είναι παραγωγοί είτε καταναλωτές.