



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

Ιανουάριος 2015



**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) 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.

**A4:** Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ.

**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 Δεκεμβρίου 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 Δεκεμβρίου 2014, σχετικά με τις συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού.

**Δ6:** Παραδοχές τιμολόγησης με βάση τον ν. 4254/2014.

**Δ7:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού.

**Δ7.1** Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

**Δ7.2** 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 2015. Οι προβλέψεις σε κάθε δελτίο επεκτείνονται ώστε να καλύπτουν χρονική περίοδο δύο ετών.

Στο παρόν δελτίο έχουν ληφθεί υπόψη: α) η Παράγραφος ΙΓ του Πρώτου Άρθρου του ν. 4254 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της Ελληνικής Οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν.4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 85/7.4.2014), β) η αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας από 1/4/2014 (ΦΕΚ Β' 816/2.4.2014), και γ) με την εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου 2014 ολοκληρώθηκε η κατάταξη του συνόλου των Παραγωγών στις κατηγορίες ΧΕ (Χωρίς Ενίσχυση) ή ΜΕ (Με Ενίσχυση), αντίστοιχα επικαιροποιήθηκαν οι εκκαθαρίσεις για το διάστημα Απρίλιος 2014-Αύγουστος 2014 για να συμπεριλάβουν τις αναδρομικές διορθώσεις που προέκυψαν.

## 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 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	1.540	317	2.076	278	374	23	220	83	47	19	228	113	4.484	833
Απρ	1.540	242	2.076	284	374	32	220	84	47	18	228	107	4.485	767
Μάι	1.540	233	2.076	325	374	44	220	82	47	18	228	108	4.485	809
Ιουν *	1.577	223	2.077	304	374	44	220	54	47	16	229	100	4.524	741
Ιουλ	1.595	188	2.079	343	374	54	220	39	47	17	229	102	4.543	744
Αυγ	1.595	200	2.079	347	374	57	220	33	47	17	229	102	4.543	757
Σεπ	1.595	210	2.079	302	374	63	220	29	47	17	229	98	4.544	719
Οκτ *	1.603	335	2.080	268	374	50	220	36	47	17	229	110	4.553	816
Νοε	1.624	250	2.080	156	375	44	220	47	47	16	229	111	4.574	625
Δεκ	1.662	277	2.085	141	375	37	220	76	47	18	229	119	4.618	668
Σύνολο Έτους	1.662	3.009	2.085	3.087	375	507	220	701	47	207	229	1.275	4.618	8.787

\* 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	89,98	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	90,02	1,8	108,9	4,6	160,5	26,6	108,3	173,2
Μαρ	28,9	91,3	107,6	386,3	11,5	501,6	7,5	90,08	2,0	108,0	6,8	172,0	39,5	164,3	197,2
Απρ	21,3	87,9	82,1	289,0	16,0	501,2	7,3	87,33	1,8	100,7	5,5	158,7	34,1	134,0	174,7
Μάι	20,5	88,0	91,9	282,9	21,9	501,9	7,1	87,16	1,9	101,6	5,9	156,9	42,7	149,1	184,4
Ιουν *	19,5	87,5	85,7	282,0	20,3	464,3	4,7	87,19	1,6	100,8	4,7	158,9	37,8	136,6	184,3
Ιουλ	16,5	87,5	96,6	281,7	22,0	409,8	3,4	87,55	1,8	102,4	3,5	151,8	25,7	143,8	193,3
Αυγ	17,4	87,1	98,1	282,6	22,6	394,7	2,9	87,59	1,8	102,7	4,3	159,3	34,1	147,0	194,3
Σεπ	18,3	87,2	87,9	291,1	24,8	395,0	2,6	87,32	1,7	102,9	4,7	166,8	35,9	140,0	194,7
Οκτ *	29,1	87,0	82,2	306,1	19,7	391,3	3,1	87,28	1,7	102,8	5,9	163,1	37,8	141,8	173,8
Νοε	22,0	87,9	45,9	294,0	17,4	392,4	4,1	87,25	1,6	104,9	6,1	160,6	33,2	97,3	155,6
Δεκ	24,4	87,9	41,8	296,3	14,6	392,9	6,6	87,08	1,9	104,7	6,6	158,3	31,2	95,8	143,4
Σύνολο Έτους	266,7	88,6	950,3	307,8	220,5	435,0	61,8	88,1	21,6	104,0	63,2	160,9	33,7	1.584,0	180,3

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

\*\*\* Συμπεριλαμβάνεται αναδρομική τιμολόγηση μετά τον Ν. 4254 /2014 για τους μήνες Απρίλιο-Αύγουστο του 2014.

## Α2: 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	307	65	136	16			0,30	-					444	80
Απρ	307	40	136	23			0,30	0,00					444	63
Μάι	307	52	136	24			0,30	0,05					444	76
Ιουν	307	58	136	26			0,30	0,04					444	83
Ιουλ	307	76	136	27			0,30	0,00					444	103
Αυγ	307	83	136	28			0,30	0,00					444	111
Σεπ	307	57	136	25			0,30	0,00					444	82
Οκτ	307	62	136	19			0,30	-					444	81
Νοε	309	55	136	13			0,30	-					445	68
Δεκ	316	51	136	10			0,30	-					452	61
Σύνολο Έτους	316	679	136	235			0,30	0,03					452	914

\* 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.

### 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	6,7	103,4	7,2	462,5			-							13,9	173,1
Απρ	3,9	97,7	9,2	399,3			-							13,2	207,7
Μάι	5,0	97,1	9,0	377,7			0,00	90,0						14,0	185,5
Ιουν	7,6	131,9	9,7	377,5			0,00	90,0						17,3	207,7
Ιουλ	7,3	96,8	10,1	377,6			-							17,5	170,4
Αυγ	8,0	97,0	10,7	377,4			-							18,7	168,3
Σεπ	5,6	96,8	9,3	376,0			-							14,9	180,8
Οκτ	6,0	97,1	7,1	375,0			-							13,1	161,8
Νοε	5,3	96,9	4,9	374,1			-							10,2	150,8
Δεκ	4,95	97,24	3,95	378,70			0,000							8,9	145,2
Σύνολο Έτους	68,8	101,2	92,3	393,1	-	-	0,00	90,0	-	-	-	-	-	161,1	176,2

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

\*\* Συμπεριλαμβάνεται αναδρομική τιμολόγηση μετά τον Ν. 4254 /2014 για τους μήνες Απρίλιο-Αύγουστο του 2014.

### A3: 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	1.847	382	2.212	294	374	23	220	83	47	19	228	113	4.928	913
Απρ	1.847	283	2.212	307	374	32	220	84	47	18	228	107	4.928	831
Μάι	1.847	284	2.212	349	374	44	220	82	47	18	228	108	4.928	885
Ιουν *	1.884	280	2.213	330	374	44	220	54	47	16	229	100	4.967	824
Ιουλ	1.902	264	2.214	370	374	54	220	39	47	17	229	102	4.987	846
Αυγ	1.902	283	2.214	375	374	57	220	33	47	17	229	102	4.987	868
Σεπ	1.902	268	2.214	327	374	63	220	29	47	17	229	98	4.987	802
Οκτ *	1.910	397	2.215	287	374	50	220	36	47	17	229	110	4.996	897
Νοε	1.933	305	2.215	169	375	44	220	47	47	16	229	111	5.019	693
Δεκ	1.978	328	2.221	151	375	37	220	76	47	18	229	119	5.070	729
Σύνολο Έτους	1.978	3.689	2.221	3.322	375	507	220	701	47	207	229	1.275	5.070	9.701

\* 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	35,6	93,3	114,8	390,4	11,5	501,6	7,5	90,1	2,0	108,0	6,8	172,0	39,5	178,2	195,1
Απρ	25,2	89,3	91,4	297,3	16,0	501,2	7,3	87,3	1,8	100,7	5,5	158,7	34,1	147,2	177,2
Μάι	25,5	89,7	100,9	289,3	21,9	501,9	7,1	87,2	1,9	101,6	5,9	156,9	42,7	163,2	184,5
Ιουν *	27,1	96,7	95,4	289,4	20,3	464,3	4,7	87,2	1,6	100,8	4,7	158,9	37,8	153,9	186,7
Ιουλ	23,8	90,1	106,8	288,7	22,0	409,8	3,4	87,5	1,8	102,4	3,5	151,8	25,7	161,2	190,5
Αυγ	25,5	90,0	108,7	289,7	22,6	394,7	2,9	87,6	1,8	102,7	4,3	159,3	34,1	165,7	190,9
Σεπ	23,9	89,2	97,2	297,5	24,8	395,0	2,6	87,3	1,7	102,9	4,7	166,8	35,9	154,9	193,3
Οκτ *	35,2	88,6	89,2	310,6	19,7	391,3	3,1	87,3	1,7	102,8	5,9	163,1	37,8	154,9	172,7
Νοε	27,3	89,5	50,9	300,2	17,4	392,4	4,1	87,3	1,6	104,9	6,1	160,6	33,2	107,5	155,1
Δεκ	29,3	89,4	45,7	302,0	14,6	392,9	6,6	87,1	1,9	104,7	6,6	158,3	31,2	104,7	143,6
Σύνολο Έτους	335,4	90,9	1.042,6	313,9	220,5	435,0	61,8	88,1	21,6	104,0	63,2	160,9	33,7	1.745,1	179,9

\* 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 τιμές, με επακόλουθο να μην υπάρχει αντιστοίχιση των δύο μεγεθών και συνεπώς το μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας προσδιορίζεται κατ'επίκληση.

\*\*\* Συμπεριλαμβάνεται αναδρομική τιμολόγηση μετά τον Ν. 4254 /2014 για τους μήνες Απρίλιο-Αύγουστο του 2014.

#### A4: Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ.

Με την εφαρμογή του Νόμου 4254/2014 ο ΛΑΓΗΕ δημοσιεύει στον παρόν δελτίο προσωρινές και οριστικές τιμές που του κοινοποιούν οι αρμόδιες υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ για την τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘΥΑ.

#### Προσωρινές & Οριστικές τιμές παραμέτρων για τον υπολογισμό της μεταβλητής «Προσαρμογή τιμής Φυσικού αερίου –ΠΤ»

Μήνας	ΜΤΦΑ <sub>μ</sub> <sup>1</sup> (€/MWh)		ΜΤΦΑ <sub>η</sub> <sup>1</sup> (€/MWh)		Μέση Τιμή <sup>2</sup> Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub> (€/tn)
	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	προσωρινή εκκαθάριση	οριστική εκκαθάριση	
Απρίλιος 2014	42,00138	41,25455	37,42185	36,54097	5,2
Μάιος 2014	41,25455	42,30395	36,54097	39,4543	5,03
Ιούνιος 2014	42,30395	44,0696	39,4543	37,81336	5,54
Ιούλιος 2014	44,0696	45,68375	37,81336	38,97524	5,92
Αύγουστος 2014	45,68375	45,65149	38,97524	38,74759	6,21
Σεπτέμβριος 2014	45,65149	44,51194	38,74759	39,2321	5,96
Οκτώβριος 2014	44,51194	44,25213	39,2321	39,4961	6,07
Νοέμβριος 2014	44,25213	43,82547	39,4961	39,92151	6,77
Δεκέμβριος 2014	43,82547		39,92151		6,74

<sup>1</sup> Πηγή Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

<sup>2</sup> Πηγή Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

#### Επεξήγηση παραμέτρων:

- ΜΤΦΑ<sub>μ</sub>, η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης στους Χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής.
- ΜΤΦΑ<sub>η</sub>, η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης στους Χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα οι οποίοι είναι πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.
- Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (European Energy Exchange)

## ΕΝΟΤΗΤΑ Β

### Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

#### Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ<sup>1</sup>2013 (4/7/2014).

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)											ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΑΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΑΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΑΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
									Διασυν.	ΜΑΝ							
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	-327,52
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	-315,35
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	-342,48
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	-387,39
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	-425,87
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	-487,55
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	-498,33
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	-500,97
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	-504,21
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	-574,20
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	-576,97
Δεκ-13	33,23	2,27	3,59	12,90	74,68	4,55	8,74	0,41	25,51	1,84	167,70	-111,71	-18,71	-10,93	-141,35	26,35	-550,62
Σύνολο 2013	282,08	15,28	83,02	182,43	626,22	46,46	147,27	48,95	388,76	37,09	1857,57	-1622,50	-255,48	-189,78	-2067,76	-210,19	-551,62
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ/ΕΚΠΤΩΤΙΚΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΝΟΜΟΥ 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014) :</b>												<b>305,249 μ€</b>					<b>-246,37</b>

Σημείωση: Το Σωρευτικό Υπόλοιπο στον ανωτέρω πίνακα μειώθηκε κατά 305,249 Μ€ με την παραδοχή ότι το σύνολο των παραγωγών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ εκδίδουν το πιστωτικό τιμολόγιο της υποπαραγράφου ΙΓ.3 του ν. 4254/2014. Σε αυτό το δελτίο στα στοιχεία του 2013 συμπεριλήφθηκαν αναδρομικές χρεοπιστώσεις στα ΜΑΝ για τα έτη 2011-2013.

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

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)											ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ <sub>ΜΑΝ</sub> * ΜWh <sub>ΜΑΝ</sub>	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΑΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
									Διασυν.	ΜΑΝ							
Ιαν-14	29,68	4,91	1,78	8,86	69,59	4,56	14,07	0,29	25,06	1,70	160,50	-108,22	-17,75	-9,11	-135,08	25,41	-220,96
Φεβ-14	33,89	-0,89	2,40	9,08	61,93	3,96	19,77	0,19	22,12	2,03	154,49	-96,41	-11,87	-10,29	-118,57	35,91	-185,04
Μαρ-14	39,02	-6,47	8,69	13,64	62,93	3,71	15,70	0,00	36,94	3,55	177,71	-152,78	-11,53	-13,88	-178,20	-0,48	-185,53
Απρ-14	35,01	-0,85	2,62	10,79	73,66	3,64	8,32	0,00	0,00	0,00	133,19	-118,08	-15,96	-14,30	-148,35	-15,16	-200,68
Μαϊ-14	39,66	-5,27	4,58	12,88	76,54	3,53	7,38	0,00	0,00	0,00	139,30	-127,29	-21,85	-14,04	-163,19	-23,89	-224,58
Ιουν-14	38,62	-4,38	3,76	14,18	85,70	3,69	8,88	0,00	0,00	0,00	150,46	-116,23	-20,32	-17,32	-153,87	-3,41	-227,99
Ιουλ-14	49,54	-4,77	1,17	17,44	105,64	3,93	11,07	0,00	0,00	0,00	184,01	-121,78	-21,98	-17,47	-161,23	22,78	-205,21
Αυγ-14	41,42	-3,80	1,38	18,89	104,01	4,02	5,01	0,00	0,00	0,00	170,93	-124,47	-22,58	-18,70	-165,74	5,19	-200,03
Σεπ-14	34,25	-1,78	2,42	13,97	81,96	3,53	11,54	0,00	0,00	0,00	145,88	-115,22	-24,83	-14,85	-154,90	-9,02	-209,04
Οκτ-14	35,86	-2,95	2,47	13,05	78,83	3,64	11,04	0,00	0,00	0,00	141,95	-122,06	-19,75	-13,09	-154,89	-12,95	-221,99
Νοε-14	29,97	-1,75	1,61	10,94	82,01	3,33	11,20	0,00	0,00	0,00	137,31	-79,82	-17,43	-10,24	-107,49	29,81	-192,18
Δεκ-14	31,95	0,39	1,27	9,60	93,14	3,86	6,94	0,00	0,00	0,00	147,16	-81,15	-14,62	-8,90	-104,67	42,49	-149,69
Σύνολο 2014	438,88	-27,62	34,14	153,32	975,93	45,42	130,92	0,48	84,12	7,27	1842,88	-1363,53	-220,48	-162,19	-1746,19	96,68	-149,69

Σημείωση: Στις Εκροές συμπεριλαμβάνονται αναδρομικές τιμολογήσεις μετά τον ν. 4254 /2014 για τους μήνες Απρίλιο-Αύγουστο του 2014.

<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 ( $ΜΜΚ_{ΜΔΝ} * MWh_{ΑΠΕ ΜΔΝ}$ )**: 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 την δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για την περίοδο 2013-2015.
- **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.

**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 (ΡΑΕ 698) & Ιανουάριος 2013 (ΡΑΕ 1/2013)).**

**Περίοδος ΙΙ: Μάιος 2013 – Μάρτιος 2014.**

1. **Επιβολή επιπλέον έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν εξασφαλίσει 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, ΡΑΕ 1/2014)**

Περίοδος III: από Απρίλιο 2014 μέχρι σήμερα.

1. Έκδοση εκπαιδευτικών τιμολογίων επί της αξίας της πωληθείσας ενέργειας από ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ για το 2013 (ν.4254/ Απρίλιος 2014).
2. Μόνιμη αναπροσαρμογή (μείωση) των τιμών αποζημίωσης της παραγόμενης από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ενέργειας από την 1<sup>η</sup> Απριλίου 2014 με ταυτόχρονη κατάργηση της έκτακτης εισφοράς και αυτοδίκαιη επέκταση των συμβάσεων πώλησης και συμψηφισμού κατά επτά (7) χρόνια (ν.4254/ Απρίλιος 2014).
3. Καταργείται η αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης, χορήγησης προσφορών σύνδεσης και υπογραφής νέων συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.
4. Εισαγωγή ετήσιου «πλαφόν» στα επίπεδα ισχύος ηλιοθερμικών σταθμών, σταθμών βιομάζας και σταθμών βιοαερίου από βιομάζα, που τίθενται σε λειτουργία και η παραγόμενη ενέργεια των οποίων αποζημιώνεται με τις ισχύουσες τιμές αναφοράς.

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

5. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (ΡΑΕ 175/Απρίλιος 2014).

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 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>2.221</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	287	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	1.934	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	1.978	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοάεριο	47	200	350

Σημείωση: Η ισχύς Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Στεγών δεν συνυπολογίζεται στους ανωτέρω στόχους. Η ισχύς των αγροτικών φωτοβολταϊκών ενημερώθηκε με τα στοιχεία που προέκυψαν από την υποβολή των δηλώσεων του ν.4254/2014 (ημερομηνία αναφοράς: 4 Φεβρουαρίου 2015)

## 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	4.113	444	-	-	375
ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	2.071	21	-	-	-
ΑΠΕ εξαιρούμενα άδειας παραγωγής χωρίς Σύμβαση Πώλησης	-	1	654	-	-
ΑΠΕ με άδεια παραγωγής χωρίς Σύμβαση πώλησης*	-	391		24.851	-
Υποσύνολα	6.184	857		25.505	375
<b>Σύνολο</b>					<b>32.921</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 (654MW) και βασίζονται σε στοιχεία Ιουνίου 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 άδειας παραγωγής	Φ/Β στεγών (≤10kW)	Φ/Β στα Μη-Διασυνδεδεμένα νησιά	Σύνολο (MW)
4.573	1.913	375	147	7.008

\* 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	2.085	136	-	-	375
Φ/Β με σύμβαση πώλησης μη λειτουργούντα	997	10	-	-	-
Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης	-	1	261	3.143	-
Υποσύνολα	3.082	147	261	3.143	375
Σύνολο	<b>7.008</b>				

\* Τα στοιχεία του ΔΕΔΔΗΕ, "Φ/Β χωρίς σύμβαση πώλησης" στο διασυνδεδεμένο δίκτυο (261MW), βασίζονται σε στοιχεία Ιουνίου 2014 και αναφέρονται σε Φ/Β με οριστικούς όρους σύνδεσης και αίτηση για υπογραφή σύμβασης σύνδεσης.

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

Δεκ-14	Πρόβλεψη 16/12/2014	Εγκατ. Ισχύς 16/1/2015	Πρόβλεψη Διείσδυσης	Διείσδυση	Απόκλιση Πρόβλεψης
Αιολικά	1.624	1.662	-	38,0	38,0
Φ/Β	1.795	1.798	2,5	5,5	3,0
Φ/Β αγροτικά	287	287	-	-	-
Φ/Β Στέγες	376	375	1,5	-	1,5
ΜΥΗΣ	220	220	0,2	-	0,2
Βιομάζα-Βιοαέριο	47	47	-	0,2	0,2
ΣΗΘΥΑ	99	99	-	0,1	-
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	-	-	-
Αιολικά ΜΔΝ	309	316	0,3	7,2	6,9
Φ/Β ΜΔΝ	136	136	0,1	-	0,1
ΣΥΝΟΛΟ	5.023	5.069	4,2	50,6	46

**Δ4: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στην Επικράτεια, 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 2015 – Δεκέμβριος 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 Δεκεμβρίου 2014 (στοιχεία 16.12.2014). Η διείσδυση Φ/Β παραμένει σε πολύ χαμηλά επίπεδα, ενώ λόγω της άρσης αναστολής συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης (ν.4254/2014) γίνεται η υπόθεση ότι εξακολουθεί η υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών και πέραν του 2014 και συγκεκριμένα 27 MW για το 2015 και 50 MW για το 2016. Για τα Φ/Β του ειδικού προγράμματος στεγών η διείσδυση μηδενίζεται μετά το 2014 καθώς γίνεται η υπόθεση ότι θα προχωρήσει το net-metering, και οι νέες εγκαταστάσεις θα υπαχθούν σε αυτό το καθεστώς.

**ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ 2015 (MW)**

	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.674	1.685	1.697	1.708	1.720	1.731	1.743	1.754	1.766	1.777	1.789	1.800
Φ/Β	1.795	1.795	1.795	1.799	1.802	1.805	1.812	1.819	1.825	1.825	1.825	1.825
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375
ΜΥΗΣ	221	222	223	223	224	225	226	227	228	228	229	230
Βιομάζα-Βιοαέριο	49	50	52	53	55	56	58	59	61	62	64	65
ΣΗΘΥΑ	100	101	102	103	104	105	105	106	107	108	109	110
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.629</b>	<b>4.644</b>	<b>4.659</b>	<b>4.677</b>	<b>4.695</b>	<b>4.713</b>	<b>4.735</b>	<b>4.756</b>	<b>4.777</b>	<b>4.792</b>	<b>4.807</b>	<b>4.822</b>

**ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ 2016 (MW)**

	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	1.821	1.842	1.863	1.883	1.904	1.925	1.946	1.967	1.988	2.008	2.029	2.050
Φ/Β	1.827	1.829	1.830	1.837	1.844	1.850	1.857	1.864	1.870	1.872	1.874	1.875
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Φ/Β Στέγες	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375
ΜΥΗΣ	231	232	233	233	234	235	236	237	238	238	239	240
Βιομάζα-Βιοαέριο	73	75	78	80	83	85	88	90	93	95	98	100
ΣΗΘΥΑ	111	112	113	113	114	115	116	117	118	118	119	120
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>4.849</b>	<b>4.876</b>	<b>4.903</b>	<b>4.935</b>	<b>4.967</b>	<b>4.999</b>	<b>5.031</b>	<b>5.063</b>	<b>5.095</b>	<b>5.123</b>	<b>5.150</b>	<b>5.177</b>

**ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2015 (MW)**

	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	316	316	316	316	316	318	320	322	324	326	328	330
Φ/Β	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>452</b>	<b>452</b>	<b>452</b>	<b>452</b>	<b>452</b>	<b>454</b>	<b>456</b>	<b>458</b>	<b>460</b>	<b>462</b>	<b>464</b>	<b>466</b>

**ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΜΔΝ 2016 (MW)**

	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	332	333	335	337	338	340	342	343	345	347	348	350
Φ/Β	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>468</b>	<b>469</b>	<b>471</b>	<b>473</b>	<b>474</b>	<b>476</b>	<b>478</b>	<b>479</b>	<b>481</b>	<b>483</b>	<b>484</b>	<b>486</b>



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

Δεκ-14	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 16/12/2014	36,06	0,00	0,91	11,95	95,25	3,86	7,17	0,00	0,00	0,00	<b>155,57</b>	-91,18	-16,82	-10,05	<b>-118,05</b>	<b>37,52</b>	<b>-152,58</b>
Ε.Λ. 16/1/2015	31,95	0,39	1,27	9,60	93,14	3,86	6,94	0,00	0,00	0,00	<b>147,16</b>	-81,15	-14,62	-8,90	-104,67	<b>42,49</b>	<b>-149,69</b>
Απόκλιση (Μ€)		-3,35		-2,35	-2,11	0,00	-0,23	0,00	0,00	0,00	<b>-8,41</b>	10,03	2,20	1,15	<b>13,38</b>	<b>4,97</b>	<b>2,89</b>

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

Να σημειωθεί ότι οι διαφορές οφείλονται κυρίως σε χαμηλότερη μηνιαία παραγωγή αιολικών και φωτοβολταϊκών σε σχέση με τα ιστορικά προφίλ.

**Δ6: Παραδοχές τιμολόγησης με βάση τον ν. 4254/2014**

Στην Παράγραφο ΙΓ του ν. 4254/2014 επανακαθορίστηκαν οι τιμές αναφοράς των λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει του μεγέθους τους, της περιόδου διασύνδεσης και το αν έχουν λάβει δημόσια ενίσχυση (ορισμός της Υποπαρ. ΙΓ.2).

Με την λήξη της προθεσμίας υποβολής δηλώσεων «Με» και «Χωρίς» Ενίσχυση από τους παραγωγούς, έλαβε χώρα η τελική αναπροσαρμογή των τιμών σχεδόν για το σύνολο των παραγωγών και με την εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου ολοκληρώθηκαν οι αναδρομικές εκκαθαρίσεις για το διάστημα Απρίλιος 2014-Αύγουστος 2014 για τους παραγωγούς που τελικά εντάσσονται στο καθεστώς «Χωρίς Ενίσχυση». Οι προβλέψεις στο παρόν δελτίο χρησιμοποιούν τα τελικά στοιχεία ΜΕ/ΧΕ όπως προέκυψαν από την υποβολή δηλώσεων, δίνοντας μια πληρέστερη εικόνα της επίδρασης των μέτρων που εισήγαγε ο νόμος 4254/2014.

Στατιστικά στοιχεία υπεύθυνων δηλώσεων στο διασυνδεδεμένο σύστημα (4 Φεβρουαρίου 2015)

MWs	ΜΕ	ΧΕ *	Σύνολο
Χερσαία αιολικά	1.228,53	433,24	1.661,77
Φ/Β<=100kW	86,81	723,27	810,08
Φ/Β>100kW	162,24	1.116,04	1.278,28
ΜΥΗΣ	145,54	74,01	219,55
Βιοαέριο/βιομάζα	45,63	1,25	46,88
ΣΗΘΥΑ	89,07	10,00	99,07
Σύνολο	1.757,82	2.357,80	4.115,62

\* Σημείωση: Στην κατηγορία ΧΕ συμπεριλαμβάνονται και οι περιπτώσεις που έχουν πάρει επιχορήγηση αλλά τους έχει καταβληθεί κάτω από 50% του συνόλου της ενίσχυσης.

Για τους νέους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ γίνεται η παραδοχή ότι το 100% των σταθμών θα γίνει χωρίς δημόσια ενίσχυση (ΧΕ).

Οι μεσοσταθμικές μειώσεις των τιμών ανά τεχνολογία συγκρίνοντας τις μέσες τιμές Μαρτίου 2014 και Σεπτεμβρίου 2014 στο Διασυνδεδεμένο (ενότητα Α1) και στο ΜΔΝ (ενότητα Α2) έχουν ως εξής:

	Διασυνδεδεμένο	ΜΔΝ
Αιολικά	-4%	-6%
Φωτοβολταϊκά	-25%	-19%
Φωτοβολταϊκά Στεγών	-21%	
ΜΥΗΣ	-3%	-
Βιοαέριο-βιομάζα	-5%	-

#### **Δ7: 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) το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο όπως ισχύει σήμερα, και μέση τιμή για το ΕΤΜΕΑΡ 19,73 €/MWh από 1.4.2014 (απόφαση ΡΑΕ 175/2014) για τα επόμενα δύο έτη, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του Τρέχοντος και Σωρευτικού Υπολοίπου του Ειδικού Λογαριασμού.

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 2015-2016 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), και η υψηλή συμμετοχή των ΑΠΕ στον ΗΕΠ. Η μέση ετήσια ΟΤΣ που προκύπτει είναι 54 €/MWh για το 2014 (με εκτιμώμενη παραγωγή ΑΠΕ 7,9GWh). Στο παρόν δελτίο έγινε αναθεώρηση της πρόβλεψης για την ΟΤΣ που λαμβάνει υπόψη τόσο την επίδραση που θα έχουν οι πρόσφατες μεταβολές της διεθνούς τιμής του πετρελαίου και την επίπτωση στις τιμές Φυσικού Αερίου για τους ηλεκτροπαραγωγούς της Ελλάδας, όσο και την επίπτωση από τυχών μεταβολές στη ζήτηση αλλά και από αλλαγές στην αγορά που ενδέχεται να επηρεάσουν τον ΗΕΠ, για τις προβλέψεις οι εκτιμήσεις είναι ΟΤΣ 55 €/MWh για το 2015 και 57 €/MWh για το 2016. Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου από το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο (floor) έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ (εξαιρείται το έσοδο της ΟΤΑ το οποίο θεωρείται αμελητέο).

Δεδομένου ότι οι αναπροσαρμογές στις τιμές αναφοράς των ΑΠΕ στα ΜΔΝ δύνανται να μεγαλώσουν την απόκλιση εισροών και εκροών που μέχρι τώρα ήταν πολύ μικρή από αυτό το δελτίο και εφεξής γίνονται προβλέψεις για την εισροή  $MMK_{ΜΔΝ} * MWh_{ΑΠΕ} ΜΔΝ$  και την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ. Με την απόφαση ΡΑΕ/553/2014 άλλαξε η μεθοδολογία υπολογισμού του  $MMK_{ΜΔΝ}$ , και από την εκκαθάριση του Οκτωβρίου ο υπολογισμός θα γίνεται από τον ΔΕΔΔΗΕ ΜΔΝ σε μηνιαία απολογιστική βάση, και όχι σε προϋπολογιστική βάση από την ΡΑΕ, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ. Η νέα μεθοδολογία έχει προσαρμοσθεί στις προβλέψεις του παρόντος δελτίου, στο οποίο γίνονται και προβλέψεις από το ΔΕΔΔΗΕ για το ΜΜΚ λαμβάνοντας υπόψη τις χαμηλές τιμές του πετρελαίου. Συγκεκριμένα οι προβλέψεις

για το 2015 είναι 133,54 €/MWh (για brent 65 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,14) και 139,08 €/MWh (για brent 80 \$/bbl και ισοτιμία \$/€ 1,25).

Όσον αφορά στην εισροή 25% από το τέλος EPT, μετά την έκδοση των κοινών υπουργικών αποφάσεων ΟΙΚ. 02/11.6.2013 σχετικά με την «κατάργηση της δημόσιας επιχείρησης EPT ΑΕ» και ΟΙΚ.05/19.6.2013 σχετικά με την «αναστολή από 11.6.2013 της χρέωσης του ανταποδοτικού τέλους υπέρ EPT 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 σημαντικά. 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>. Για το 2015 τα δικαιώματα προς δημοπράτηση όπως προκύπτουν από το ημερολόγιο δημοπρασιών που δημοσιεύθηκε πρόσφατα ανέρχονται σε 25.655.000 tCO<sub>2</sub>, αυξημένα κατά 7% σε σχέση με τις αρχικές εκτιμήσεις μας. Μετά το 2015 ο νόμος 4062/2012 άρθρο 39 και ο νόμος 4277/2014 άρθρο 47, δεν προβλέπουν την πίστωση του Ε.Λ. με έσοδα από την δημοπράτηση δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>.

Με τις υπουργικές αποφάσεις ΑΠΕΗΛ/οικ.21906 και ΑΠΕΗΛ/οικ.21230 ορίστηκε η διαδικασία χορήγησης της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της ΕΕ που μετακυλύεται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (carbon leakage). Έτσι για την περίοδο 2013-2015 ένα μέρος των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διαχειρίζεται ο ΛΑΓΗΕ και αποτελούν πόρο του Ειδικού Λογαριασμού δύνανται να διατίθενται μέσω του ΛΑΓΗΕ ως ενίσχυση στις επιχειρήσεις που πληρούν τις κατάλληλες προϋποθέσεις (ν. 4277/2014, άρθρο 47). Ήδη τον Δεκέμβριο του 2014 έγινε η εκκαθάριση του 2013 για όσες επιχειρήσεις εγγράφηκαν στο μητρώο του ΛΑΓΗΕ, ενώ η εκκαθάριση του 2014 αναμένεται να λάβει χώρα τον Ιούνιο 2015. Επίσης από τον Φεβρουάριο 2015 υπολογίζεται μηνιαία η ενίσχυση για το 2015, η οποία καταβάλλεται στις επιχειρήσεις τον επόμενο μήνα. Από αυτό το δελτίο τα παραπάνω ποσά είναι ενσωματωμένα στις προβλέψεις και εμφανίζονται στους πίνακες τους αντίστοιχους μήνες που αναμένεται να γίνει η ταμειακή ροή.

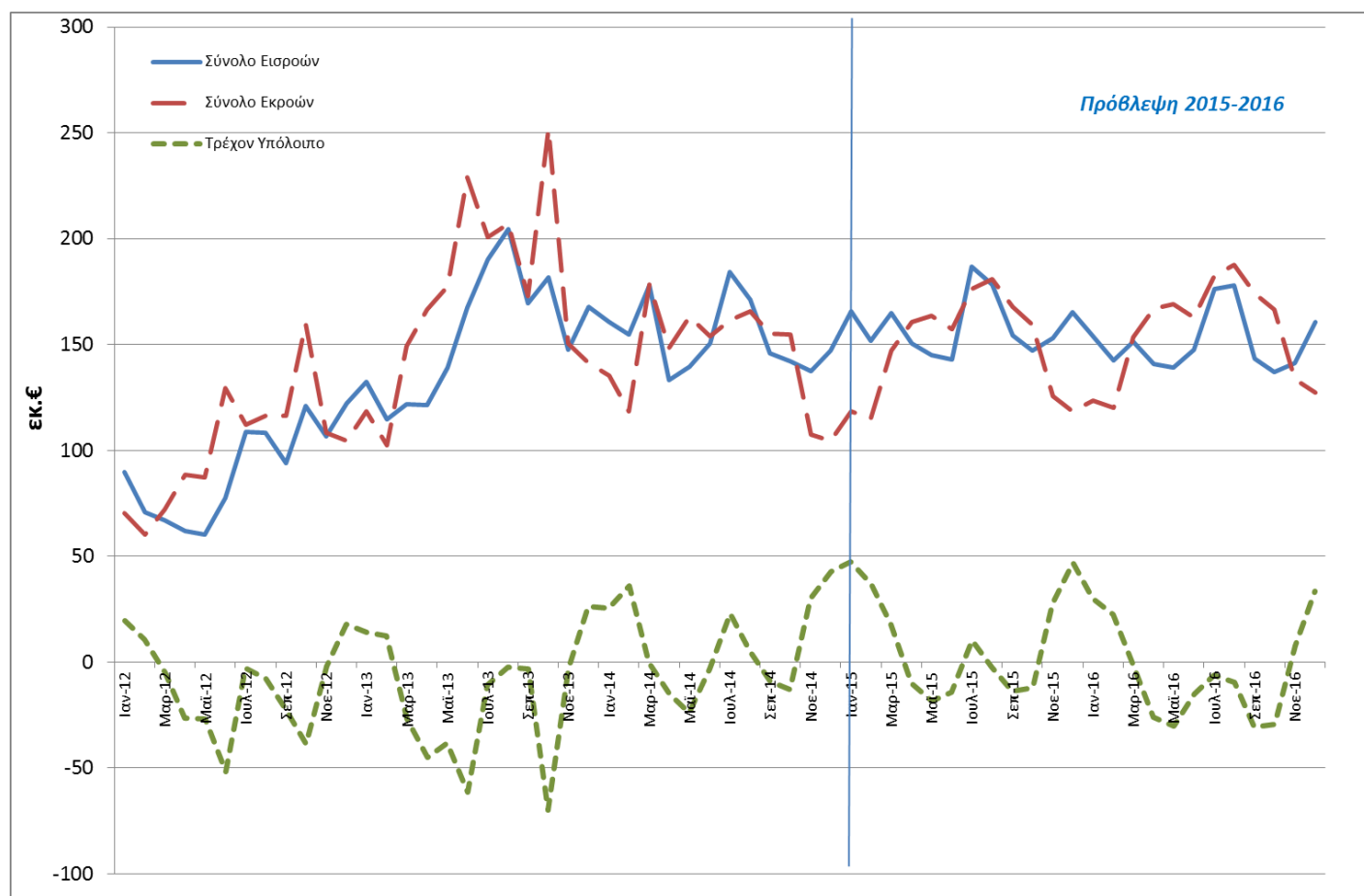
Επίσης να σημειωθεί ότι για τις προβλέψεις του εσόδου από ETMEAP για το διάστημα 2015-2016 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2013-2014, τα οποία παρουσιάζουν διαφορές με τα προηγούμενα έτη, κυρίως λόγω μείωσης της ζήτησης λόγω της οικονομικής κρίσης και της ευρείας χρήσης κλιματιστικών για θέρμανση κατά τους χειμερινούς μήνες. Η συνολική ετήσια κατανάλωση της επικράτειας για το 2015 και 2016 που λαμβάνεται υπόψη για τις προβλέψεις είναι περίπου 52,7 TWh.

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-15	41,82	0,00	1,12	12,15	91,44	4,59	14,66	0,00	0,00	0,00	<b>165,78</b>	-93,44	-14,30	-10,52	<b>-118,26</b>	<b>47,52</b>	<b>-102,16</b>
Φεβ-15	39,10	0,00	2,26	11,78	82,66	3,71	11,56	0,00	0,00	0,00	<b>151,06</b>	-94,04	-9,59	-11,21	<b>-114,85</b>	<b>36,21</b>	<b>-65,95</b>
Μαρ-15	45,00	0,00	3,48	10,72	83,20	3,57	18,00	0,00	0,00	0,00	<b>163,98</b>	-125,94	-9,32	-12,01	<b>-147,27</b>	<b>16,71</b>	<b>-49,24</b>
Απρ-15	40,88	0,00	6,63	10,57	73,75	3,27	15,33	0,00	0,00	0,00	<b>150,44</b>	-133,70	-12,91	-13,81	<b>-160,42</b>	<b>-9,98</b>	<b>-59,22</b>
Μαϊ-15	41,43	0,00	2,48	9,63	76,65	3,71	11,10	0,00	0,00	0,00	<b>145,00</b>	-131,92	-17,66	-14,00	<b>-163,57</b>	<b>-18,57</b>	<b>-77,80</b>
Ιουν-15	39,03	0,00	1,51	12,00	85,49	4,11	0,62	0,00	0,00	0,00	<b>142,77</b>	-123,04	-17,75	-16,25	<b>-157,03</b>	<b>-14,26</b>	<b>-92,06</b>
Ιουλ-15	40,80	0,00	1,65	17,85	105,20	4,68	16,42	0,00	0,00	0,00	<b>186,58</b>	-133,47	-21,75	-21,07	<b>-176,29</b>	<b>10,30</b>	<b>-81,76</b>
Αυγ-15	41,74	0,00	5,10	16,03	104,48	4,28	6,69	0,00	0,00	0,00	<b>178,33</b>	-137,84	-23,19	-19,73	<b>-180,77</b>	<b>-2,44</b>	<b>-84,20</b>
Σεπ-15	36,10	0,00	2,62	12,65	82,24	4,12	16,42	0,00	0,00	0,00	<b>154,15</b>	-125,83	-25,49	-16,61	<b>-167,93</b>	<b>-13,79</b>	<b>-97,99</b>
Οκτ-15	35,53	0,00	2,76	10,47	78,81	3,65	15,99	0,00	0,00	0,00	<b>147,21</b>	-125,56	-20,46	-13,32	<b>-159,35</b>	<b>-12,14</b>	<b>-110,13</b>
Νοε-15	36,82	0,00	5,07	9,58	82,04	3,12	16,42	0,00	0,00	0,00	<b>153,05</b>	-96,28	-18,02	-11,31	<b>-125,61</b>	<b>27,44</b>	<b>-82,69</b>
Δεκ-15	38,67	0,00	2,91	10,42	100,07	4,36	8,78	0,00	0,00	0,00	<b>165,22</b>	-92,67	-15,09	-10,57	<b>-118,33</b>	<b>46,89</b>	<b>-35,80</b>
Σύνολο 2015	476,93	0,00	37,59	143,87	1046,03	47,16	151,98	0,00	0,00	0,00	<b>1903,57</b>	-1413,73	-205,53	-170,42	<b>-1789,68</b>	<b>113,89</b>	<b>-35,80</b>

Σημείωση: Από το δελτίο Δεκεμβρίου 2013 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 σε παρελθόντα δελτία. Από το δελτίο Δεκεμβρίου 2014 έχει ενσωματωθεί η μείωση στις εισροές των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων λόγω της διάθεσης ενός μέρους αυτών για την αντιμετώπιση του αντίστοιχου κόστους στους βιομηχανικούς καταναλωτές (carbon leakage), τα ποσά αποτυπώνονται στους πίνακες με βάση τις πραγματικές και προβλεπόμενες ταμειακές ροές.

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-16	46,39	0,00	1,16	11,45	91,44	4,59	-1,28	0,00	0,00	0,00	<b>153,75</b>	-98,40	-14,30	-10,90	<b>-123,59</b>	<b>30,16</b>	<b>-5,64</b>
Φεβ-16	43,39	0,00	2,34	11,65	82,66	3,71	-1,28	0,00	0,00	0,00	<b>142,47</b>	-98,81	-9,59	-11,62	<b>-120,02</b>	<b>22,44</b>	<b>16,81</b>
Μαρ-16	49,78	0,00	3,61	11,12	83,20	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>151,29</b>	-131,56	-9,32	-12,41	<b>-153,29</b>	<b>-2,01</b>	<b>14,80</b>
Απρ-16	45,21	0,00	6,89	11,54	73,75	3,27	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>140,66</b>	-139,58	-12,91	-14,22	<b>-166,71</b>	<b>-26,06</b>	<b>-11,26</b>
Μαϊ-16	45,67	0,00	2,57	10,50	76,65	3,71	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>139,10</b>	-137,19	-17,66	-14,37	<b>-169,21</b>	<b>-30,12</b>	<b>-41,38</b>
Ιουν-16	43,07	0,00	1,57	13,11	85,49	4,11	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>147,35</b>	-128,05	-17,75	-16,73	<b>-162,53</b>	<b>-15,18</b>	<b>-56,56</b>
Ιουλ-16	45,12	0,00	1,71	19,58	105,20	4,68	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>176,28</b>	-138,92	-21,75	-21,85	<b>-182,53</b>	<b>-6,24</b>	<b>-62,80</b>
Αυγ-16	46,44	0,00	5,30	17,54	104,48	4,28	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>178,05</b>	-144,09	-23,19	-20,40	<b>-187,69</b>	<b>-9,64</b>	<b>-72,44</b>
Σεπ-16	40,30	0,00	2,73	13,80	82,24	4,12	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>143,18</b>	-131,48	-25,49	-17,10	<b>-174,06</b>	<b>-30,89</b>	<b>-103,33</b>
Οκτ-16	40,31	0,00	2,87	11,42	78,81	3,65	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>137,06</b>	-132,50	-20,46	-13,73	<b>-166,70</b>	<b>-29,64</b>	<b>-132,97</b>
Νοε-16	40,11	0,00	5,52	10,47	82,04	3,12	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>141,25</b>	-103,96	-18,02	-11,69	<b>-133,67</b>	<b>7,59</b>	<b>-125,38</b>
Δεκ-16	41,55	0,00	3,24	11,42	100,07	4,36	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>160,65</b>	-101,16	-15,09	-11,02	<b>-127,28</b>	<b>33,37</b>	<b>-92,01</b>
Σύνολο 2016	527,33	0,00	39,52	153,59	1046,03	47,16	-2,56	0,00	0,00	0,00	<b>1811,07</b>	-1485,70	-205,53	-176,04	<b>-1867,28</b>	<b>-56,21</b>	<b>-92,01</b>

### Δ7.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.



## Δ7.2 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, μετά την επίδραση του ν. 4254/2014 (New Deal) και της αύξησης του ΕΤΜΕΑΡ από 1 Απριλίου 2014. Σε σχέση με τις εκτιμήσεις του προηγούμενου δελτίου το σωρευτικό έλλειμμα στο τέλος του 2014 τελικά μειώνεται κατά 3 εκ.€ (από 153 σε 150 εκ). Ωστόσο η σημαντική επίδραση που εκτιμάται ότι θα έχουν οι μειωμένες τιμές πετρελαίου στη διαμόρφωση της ΟΤΣ και του ΜΜΚ στα ΜΔΝ (όπως αναλυτικά περιγράφεται στην ενότητα Δ.7), έχουν σαν αποτέλεσμα καθυστέρηση στον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού.

**Καμπύλη 2:** Εκτίμηση για το Έλλειμμα χωρίς την ψήφιση του ν. 4254/2014 και της αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ.

**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

