



Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά

Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

18^ο Συνέδριο IENE - Ενέργεια και Ανάπτυξη 2013
ΑΠΕ και πρόβλημα ρευστότητας της αγοράς
Δεκέμβριος 2013

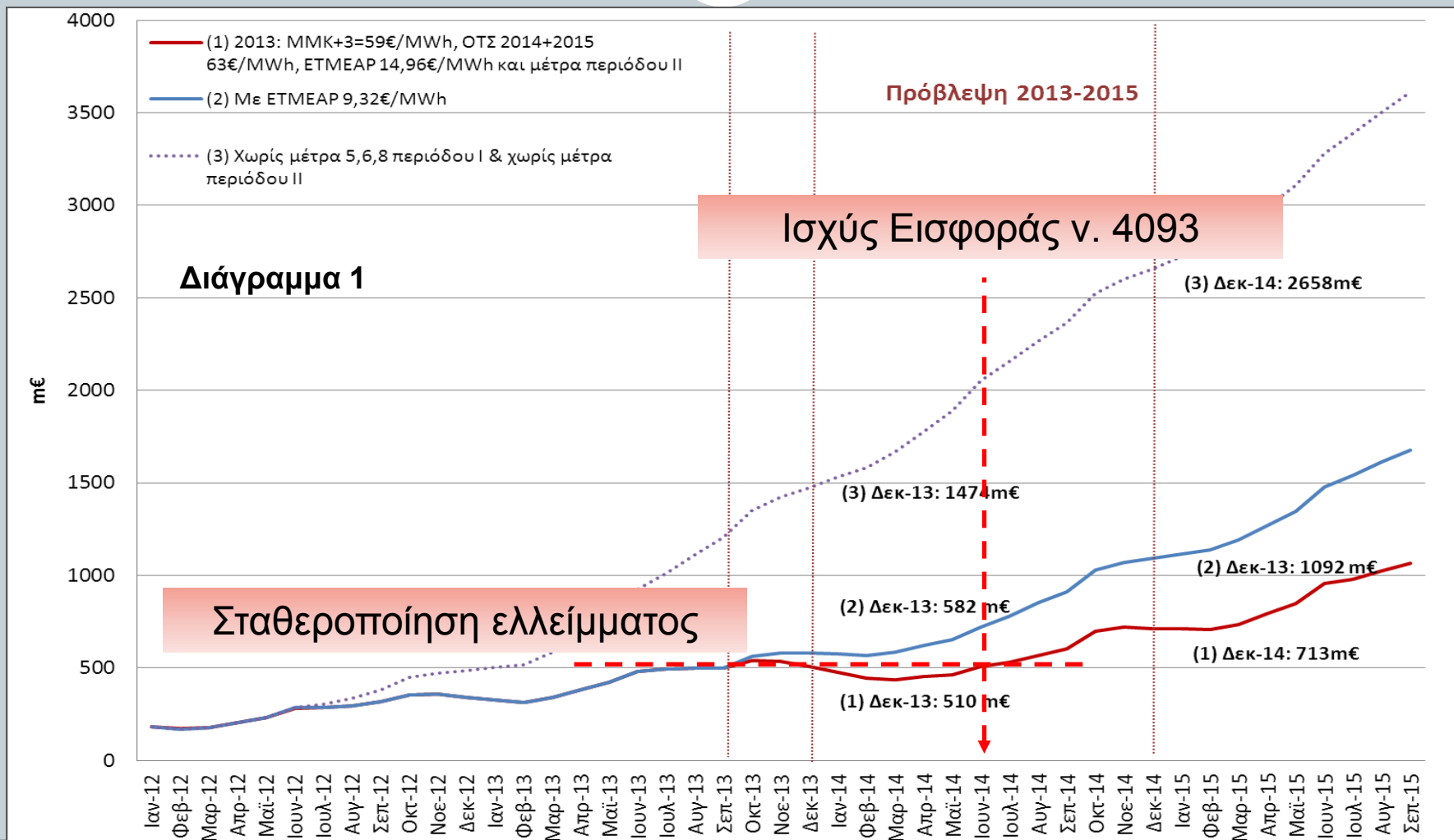


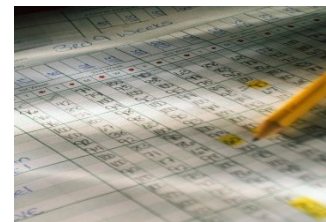
Ταυτότητα ΣΠΕΦ

1. Επιστημονικός και επιχειρηματικός σύνδεσμος.
2. Ιδρύθηκε τον Μάρτιο του 2009.
3. Εκπροσωπεί Πανελλαδικά τους επαγγελματίες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.
4. Τα μέλη έχουν υποχρεωτικά διασυνδεδεμένα εν λειτουργία τουλάχιστον μία Φ/Β εγκατάσταση.
5. Διοίκηση από 9μελές Δ.Σ. εκλεγμένο από την Γ.Σ. των μελών με διετή θητεία.
6. Στόχος η προάσπιση των συμφερόντων των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β στην βάση ύπαρξης και διατήρησης μιας υγιούς αγοράς.

Δράσεις

1. Θεσμική συμμετοχή στις δημόσιες διαβουλεύσεις των Αρχών για τα θέματα των Φ/Β και της ηλεκτροπαραγωγής εν γένει.
2. Συμμετοχή σε ημερίδες, συνέδρια, εκδηλώσεις και εκπροσώπηση στα ΜΜΕ.
3. Διεξαγωγή επιστημονικού και μελετητικού έργου ώστε ο σύνδεσμος να λειτουργεί ως ο σύμβουλος της Πολιτείας για τα θέματα που αφορούν την ηλεκτροπαραγωγή από Φ/Β και την χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στον βαθμό που σχετίζεται μαζί τους.





Πίνακας 2

Ιουν-13	19,52	0,21	15,40	15,36	40,95	4,03	11,56	5,71	50,58	3,80	167,21	-190,04	-19,89	-18,24	-228,17	-60,95	-482,24
Ιουλ-13	27,37	-2,10	17,39	24,73	56,75	2,21	13,48	5,03	37,34	4,54	188,73	-147,05	-28,65	-24,20	-199,90	-11,17	-493,41
Αυγ-13	31,86	-0,95	14,28	9,97	80,81	4,32	5,55	5,45	38,17	4,21	203,68	-155,72	-30,06	-21,38	-207,17	-3,49	-496,90
Σεπ-13	24,52	-2,24	10,13	14,83	63,22	3,98	15,39	2,78	32,57	3,58	168,75	-123,91	-31,38	-17,33	-172,62	-3,87	-500,78
Οκτ-13																	
Νοε-13																	
Δεκ-13																	
Σύνολο 2013	201,62	8,53	68,15	140,05	433,95	34,11	111,53	47,13	282,46	29,49	1357,03	-1186,90	-180,83	-149,47	-1517,20	-160,17	-500,78

Οκτ-13	48,05	0,00	0,00	0,00	57,65	4,54	14,20	0,00	57,02	2,89	184,34	-206,23	-17,40	0,00	-223,63	-39,29	-540,06
Νοε-13	37,43	0,00	0,00	0,00	57,08	4,27	13,11	0,00	28,02	2,24	142,16	-120,61	-16,22	0,00	-136,83	5,33	-534,73
Δεκ-13	37,25	0,00	0,00	0,00	69,65	4,28	8,98	0,00	24,12	2,01	146,58	-110,61	-11,48	0,00	-122,09	24,49	-510,24
Σύνολο 2013	122,73	8,53	68,15	140,05	184,37	13,10	147,82	47,13	391,63	36,63	1830,11	-1624,35	-225,93	-149,47	-1999,74	-169,53	-510,24

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)										ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΕΡΛΟΙΠΟ (m€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποικλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Τέλος ΕΡΤ	Έκτακτη Εισφορά		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
								Διασυν.	ΜΔΝ								
Ιαν-14	41,42	0,00	0,86	0,00	73,13	5,48	13,24	0,00	26,26	1,98	162,37	-115,59	-14,13	0,00	-129,72	32,64	-477,60
Φεβ-14	39,91	0,00	1,14	0,00	65,10	4,28	13,24	0,00	23,22	2,23	149,13	-103,05	-14,02	0,00	-117,07	32,06	-445,54
Μαρ-14	46,48	0,00	1,17	0,00	62,87	4,23	13,24	0,00	31,54	2,52	162,56	-133,33	-21,08	0,00	-154,41	8,15	-437,40
Απρ-14	46,05	0,00	3,37	0,00	53,18	4,21	13,24	0,00	35,61	3,26	158,93	-148,47	-25,34	0,00	-173,81	-14,88	-452,28
Μαΐ-14	44,46	0,00	2,68	0,00	56,58	4,05	13,24	0,00	36,93	3,54	161,48	-146,03	-28,17	0,00	-174,20	-12,71	-464,99
Ιουν-14	48,66	0,00	0,78	0,00	69,17	5,16	13,24	0,00	56,04	3,91	196,96	-208,90	-29,13	0,00	-238,03	-41,07	-506,06



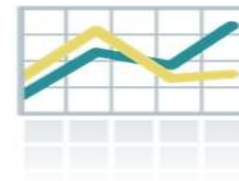
- Με τα ισχύοντα μέτρα (Εισφορά, νέο ΕΤΜΕΑΡ, θέσπιση ΜΜΚΣΘΜ κλπ) **νέο έλλειμμα δεν παράγεται στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ.**
- Το σωρευτικό δομικό έλλειμμα έχει σταθεροποιηθεί στα **~500 εκατ. ευρώ.**
- Λογιστικά συνεπώς **δεν δικαιολογείται** αύξηση δομικής υπερημερίας.
- Οι τακτές μηνιαίες εισροές του Ειδικού Λογαριασμού από ΗΕΠ – Αποκλίσεις - Προσαυξήσεις είναι **40 – 50 εκατ. ευρώ.**
- Οι τακτές μηνιαίες εισροές του Ειδ. Λογαρ. από ΕΤΜΕΑΡ είναι επιπλέον **60 – 70 εκατ. ευρώ.**
- Οι πληρωμές ΑΠΕ στο διασυνδεδεμένο (που έχει μείνει ανορθόδοξα και αυξανόμενα πίσω στις πληρωμές) χωρίς τις Φ/Β στέγες, σε μη εκκαθαριστικούς μήνες είναι περίπου μηνιαίως περί τα **100 εκατ. ευρώ.**



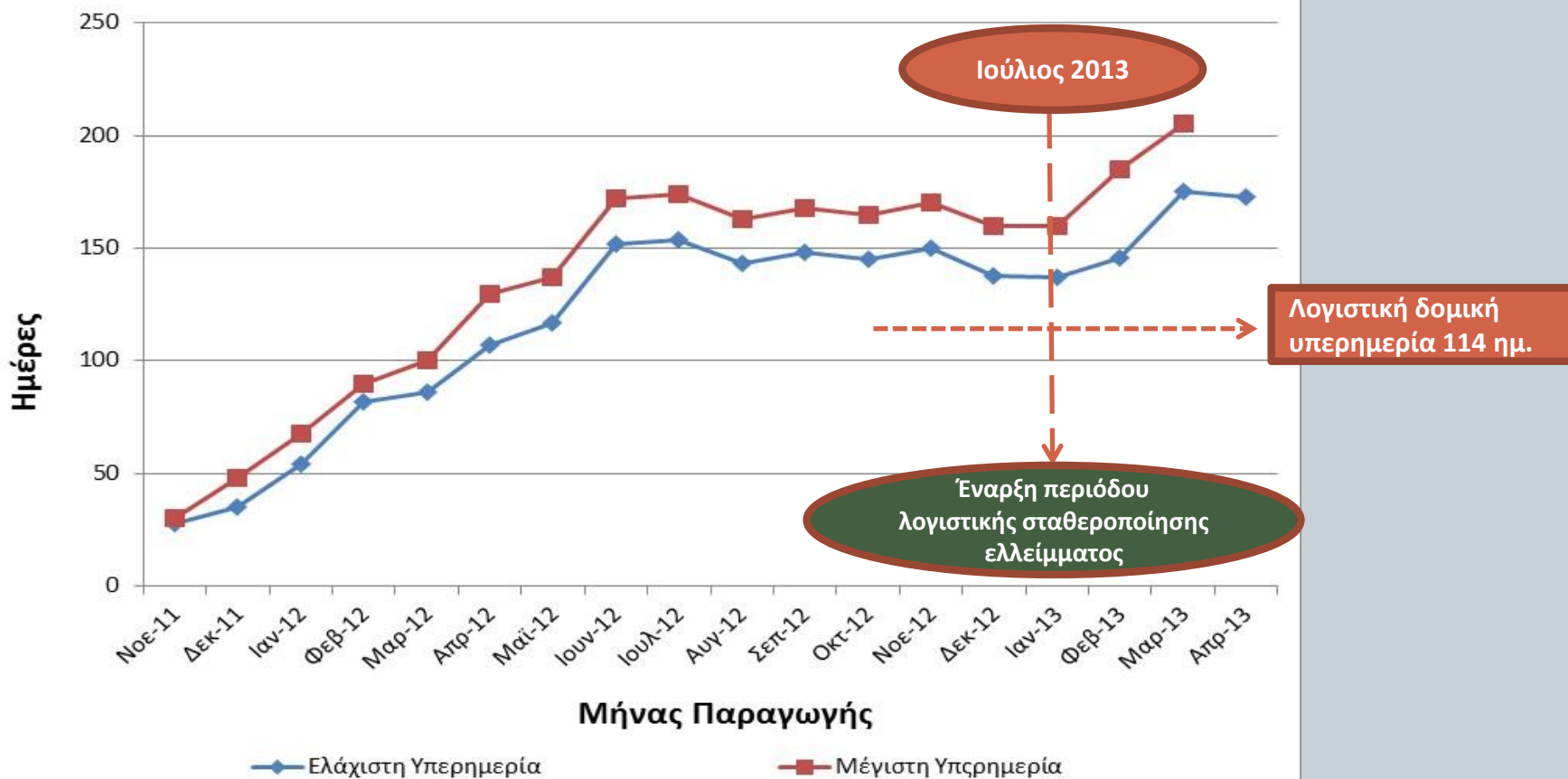
- Η **λογιστική δομική υπερημερία** για όλους όσους πληρώνονται από τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ είναι :

$$\text{Υπερημερία} = \frac{\text{Σωρευτικό έλλειμμα}}{\text{Σύνολο (μετά εισφοράς) πληρωμών}} \times 365 = \frac{500}{1,600} \times 365 = \underline{\underline{114 \text{ ημέρες}}}$$

- Σήμερα η υπερημερία στα επαγγελματικά Φ/Β είναι από **175 όταν αρχίζουν οι πληρωμές έως 205 ημέρες** στο τέλος του μηνιαίου «παραθύρου» πληρωμών
- Τον Ιούνιο η υπερημερία ήταν στις 140 – 150 ημέρες παρότι το σωρευτικό δομικό έλλειμμα ήταν το ίδιο.
- Η αυξητική τάση αυτή **δεν εμφανίζεται σε κανέναν άλλο παίκτη** και πολύ περισσότερο σε όσους πληρώνονται από τον ίδιο Ειδικό Λογαριασμό αλλά η εκταμίευση γίνεται από άλλο φορέα (ΜΔΝ, οικιακά Φ/Β).
- Στις ΑΠΕ του ΜΔΝ η υπερημερία είναι **60 ημέρες** και στα **οικιακά Φ/Β μηδέν**.



Υπερημερίες πληρωμών Φ/Β στο διασυνδεδεμένο





- Προαλείφονταν οι μήνες **Απρ – Μαι – Ιουν** ως **πρόσθετη υπερημερία στις ΑΠΕ του διασυνδεδεμένου εντός 2013**, δηλαδή +349 εκατ. ευρώ πρόσθετη ληξιπρόθεσμη οφειλή στους παραγωγούς.
- Τα 349 εκατ. αυτά αντιστοιχούν στο 22% των καθαρών ετήσιων πληρωμών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ ή στο **31% των ετήσιων πληρωμών του διασυνδεδεμένου χωρίς τα οικιακά Φ/Β**.
- Τα παραπάνω ποσοστά είναι εξοντωτικά και η αύξηση ανεισπραξιμότητας λογαριασμών από Προμήθεια δεν μπορεί να τα δικαιολογήσει, **παρά μόνο αν ολόκληρη «στριμώχνηται» μέσω συμψηφισμών ή παρακρατήσεων στον Ειδικό Λογαριασμό.**
- Η προμήθεια θα έπρεπε να είχε ποσοστιαία αντίστοιχη αύξηση ανεισπραξιμότητας δηλαδή περί τα 2 δις (6 δις ολόκληρη η λιανική) για να αντιστοιχεί στον Ειδικό Λογαριασμό πρόσθετη και μάλιστα σε μορφή σοκ ληξιπρόθεσμη οφειλή +349 εκατ. ευρώ.
- Με βάση τα δημοσιεύματα ωστόσο η πρόσθετη ανεισπραξιμότητα αναφέρεται στα 200 – 300 εκατ. ευρώ και θα έπρεπε να κατανέμεται σε όλους.



Πίνακας 3

	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΙΑ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠΤ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ	ΣΥΝΟΛΟ
1 Τιμολογηθείς τζίρος	4500	0	4500	4500	4500	11000	4500	4500	4500	16000	4500	4600	67.600
2 ΦΠΑ	585	0	585	585	585	1430	585	585	585	2080	585	598	8.788
3 Εισφορά 25%	1125	0	1125	1125	1125	2750	1125	1125	1125	4000	1125	1150	16.900
4 Πληρωτέο μετά Εισφοράς (1+2-3)	3.960	0	3.960	3.960	3.960	9.680	3.960	3.960	3.960	14.080	3.960	4.048	59.488
5 Καθαρή είσπραξη άνευ ΦΠΑ (4-2)	3.375	0	3.375	3.375	3.375	8.250	3.375	3.375	3.375	12.000	3.375	3.450	50.700
6 Τοκοχρεωλύσια	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300	39.600
7 Λειτουργικά	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	7.200
8 Σύνολο Οργανικών Εξόδων (6+7)	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	3.900	46.800
9 Λογιστικά Καθαρή Είσπραξη (Σ5)													43.875
10 Πραγματικά Έσοδα (Σ5 ΙΑΝ-ΜΑΡ)													6.750
11 Οργανικά Έξοδα (Σ8)													42.900
12 Καθαρή θέση (10-11)													-36.150

10 μηνο

Δεν περιλαμβάνονται καταβολές φόρων εισοδήματος και τελών επιτηδεύματος

Χαρακτηριστικά Πάρκου

Κόστος Φ/Β 100 kW	330.000
Παραγωγή kWh	150.000
Ταρίφα	0,45
Δάνειο	250.000
Επιτόκιο	9%

* Τα κόστη μπορούν να αφορούν επένδυση χωρίς αναπτυξιακό ή κατόπιν αφαίρεσης του

Αρνητικό
μηνιαίο
ισοζύγιο

Οι 2 μήνες
που
στηρίζουν το
έτος

Έλλειμμα
10μηνου
παραγωγού

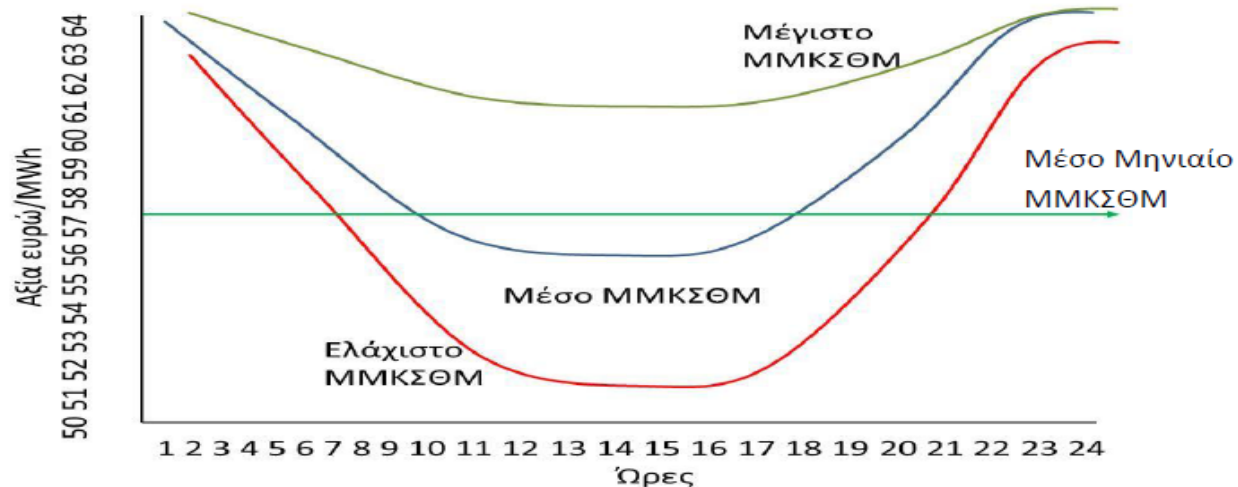


- Η αγορά λογιστικά διαθέτει **αξιόλογο επίπεδο διαφάνειας** μέσω των ειδικών δελτίων.
- Ο ν. 4001 και οι ΚΔΣ και ΚΣΗΕ ορίζουν πλήρως και επακριβώς τις αρμοδιότητες και τις διαδικασίες μεταξύ της Προμήθειας, των Διαχειριστών και του Λειτουργού.
- Οι **παραγωγοί ΑΠΕ Πανελλαδικά οφείλουν να αποπληρώνονται συμμετρως** με την υπερημερία που τους αντιστοιχεί λόγω του δομικού ελλείμματος αλλά και της σύμμετρης κατανομής της ανεισπραξιμότητας σε όλους όμως τους συμμετέχοντες.
- Σήμερα από σύνολο καθαρών (μετά εισφοράς) πληρωμών **ΑΠΕ 1,6 δις, τα 500 εκατ.** που αφορούν ΜΔΝ και οικιακά Φ/Β **πληρώνονται προνομιακά.**
- Επειδή **οι λογαριασμοί από τους καταναλωτές πληρώνονται συμμετρως**, οφείλουν αντίστοιχα να εισρέουν στον ΛΑΓΗΕ οι συνιστώσες τους (ΕΤΜΕΑΡ).
- Η καταστροφή που προκαλεί η στάση πληρωμών του ΛΑΓΗΕ **επιτείνεται ακόμη περισσότερο από τον οριζόντιο χαρακτήρα της εισφοράς**, η οποία σε μεγάλη μερίδα παραγωγών αποδεκατίζει την λογιστική κερδοφορία από μόνη της.
- Η αντιπαλότητα και αμφισβητήσεις ανάμεσα σε ΔΕΗ + Διαχειριστές – ΛΑΓΗΕ επί των μεταξύ τους οφειλομένων **συνιστά δραματική εικόνα ανομίας** για τους παραγωγούς και υποβάθμιση του πλαισίου λειτουργίας της αγοράς, παρόλη μάλιστα την λογιστική διαφάνεια.
- **Ο ΛΑΓΗΕ οφείλει με κάθε νόμιμο μέσο να διεκδικήσει την είσπραξη των κονδυλίων** που αφορούν τον Λογαριασμό ΑΠΕ σύμφωνα με τους Κώδικες διασφαλίζοντας ταυτόχρονα την **σύμμετρη μεταχείριση των παραγωγών** ως αποκλειστικός διαχειριστής του λογαριασμού.



- Ο ΛΑΓΓΗ ή ο ΑΔΜΗΕ **οφείλουν να δημοσιοποιούν reports** για το ανά ώρα / ημέρα / μήνα μέσω ΜΜΚΣΘΜ στα δελτία τους, αφού αποτελεί την βάση εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ.
- Τα πρόσφατα στοιχεία πλήρους κόστους παραγωγής της ΔΕΗ (μελέτη Ernst & Young) **δημιουργούν επιπλέον τριγμούς στην αξιοπιστία λειτουργίας της αγοράς**, παρότι δεν συγκρίνονται άμεσα ευθέως (π.χ. πλήρες λιγνιτικό ως προς ανακτώμενο από ΗΕΠ κόστος).

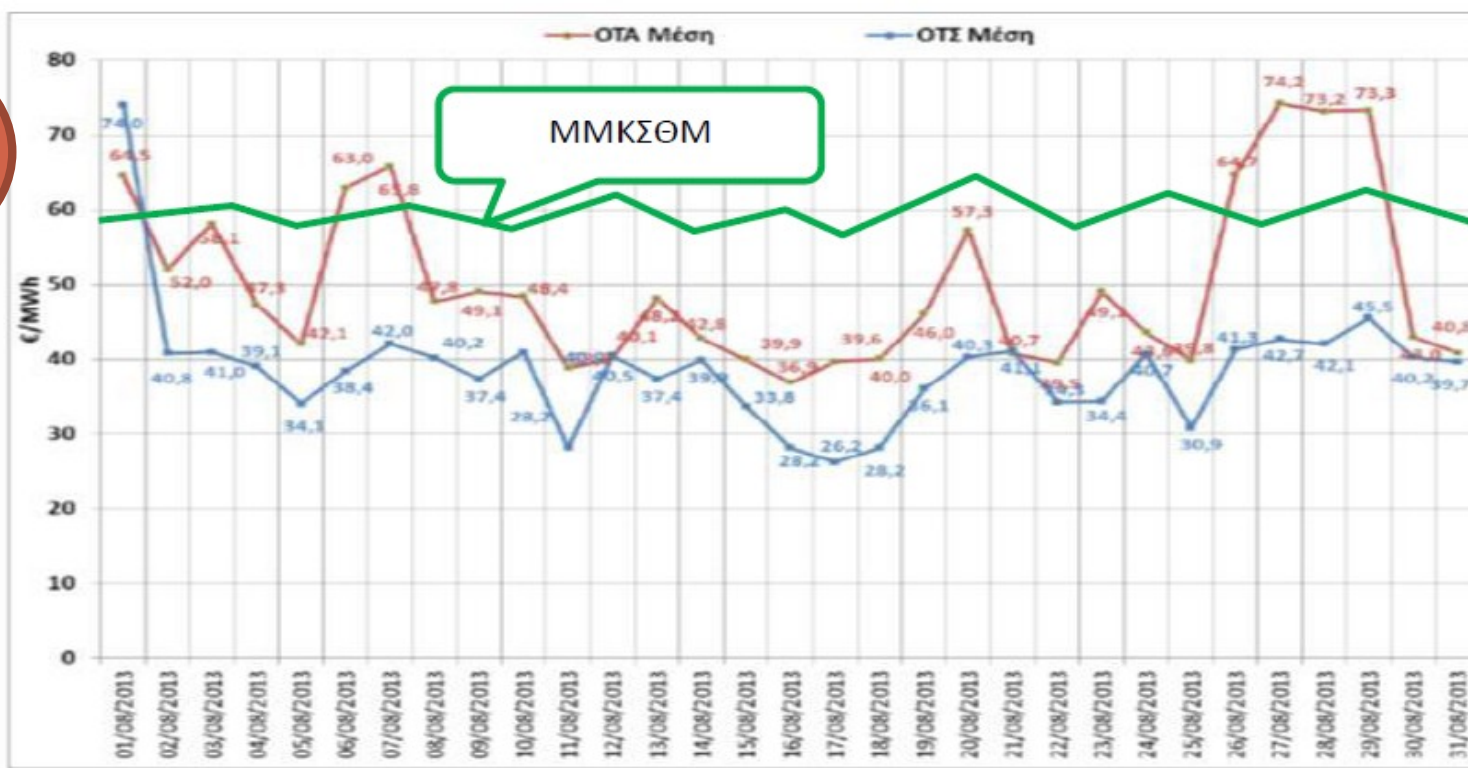
Μήνας X



Το ΜΜΚΣΘΜ είναι ίσως το μόνο μέγεθος με πραγματική χροιά κόστους στην χονδρεμπορική αγορά και οφείλει να είναι αδιάβλητο και συνεχές σε παρακολούθηση.



Ανά
Ημέρα



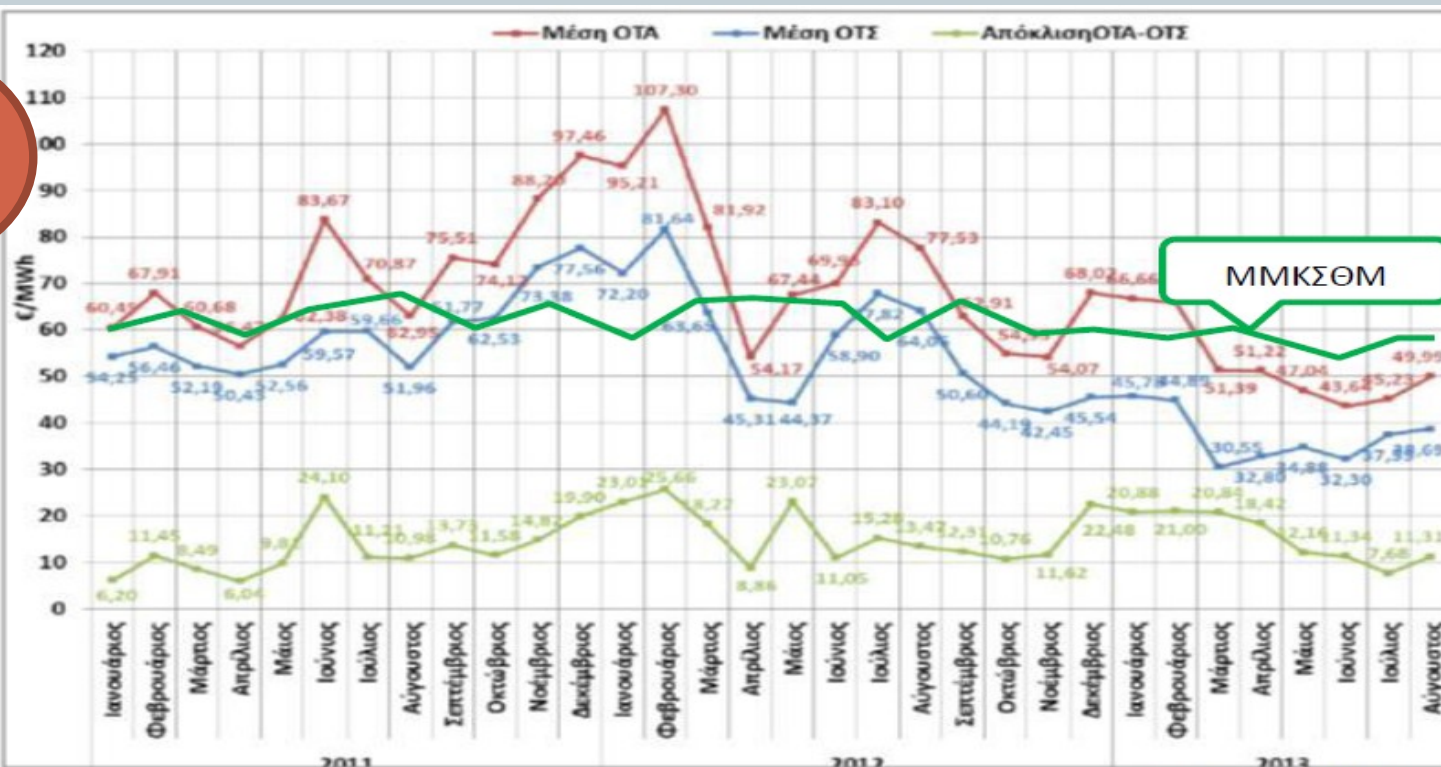
Γράφημα 6: Μέση Ημερήσια ΟΤΣ και ΟΤΑ

Πηγή: ΛΑΓΓΗ, ΑΔΜΗΕ

Το ΜΜΚΣΘΜ είναι ίσως το μόνο μέγεθος με πραγματική χροιά κόστους στην χονδρεμπορική αγορά και οφείλει να είναι αδιάβλητο και συνεχές σε παρακολούθηση.



Ανά
Μήνα



Πηγή: ΛΑΓΓΗ, ΑΔΜΗΕ

Γράφημα 7: Εξέλιξη της Μέσης Μηνιαίας ΟΤΣ, ΟΤΑ και απόκλιση ΟΤΑ-ΟΤΣ

Το ΜΜΚΣΘΜ είναι ίσως το μόνο μέγεθος με πραγματική χροιά κόστους στην χονδρεμπορική αγορά και οφείλει να είναι αδιάβλητο και συνεχές σε παρακολούθηση.

Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά



Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Ευχαριστώ

