



Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά

Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Συνέδριο: Πανηπειρωτική Έκθεση 2013
Τρέχουσες εξελίξεις στην ηλεκτροπαραγωγή και τα Φ/Β
Μάιος 2013



Ταυτότητα ΣΠΕΦ

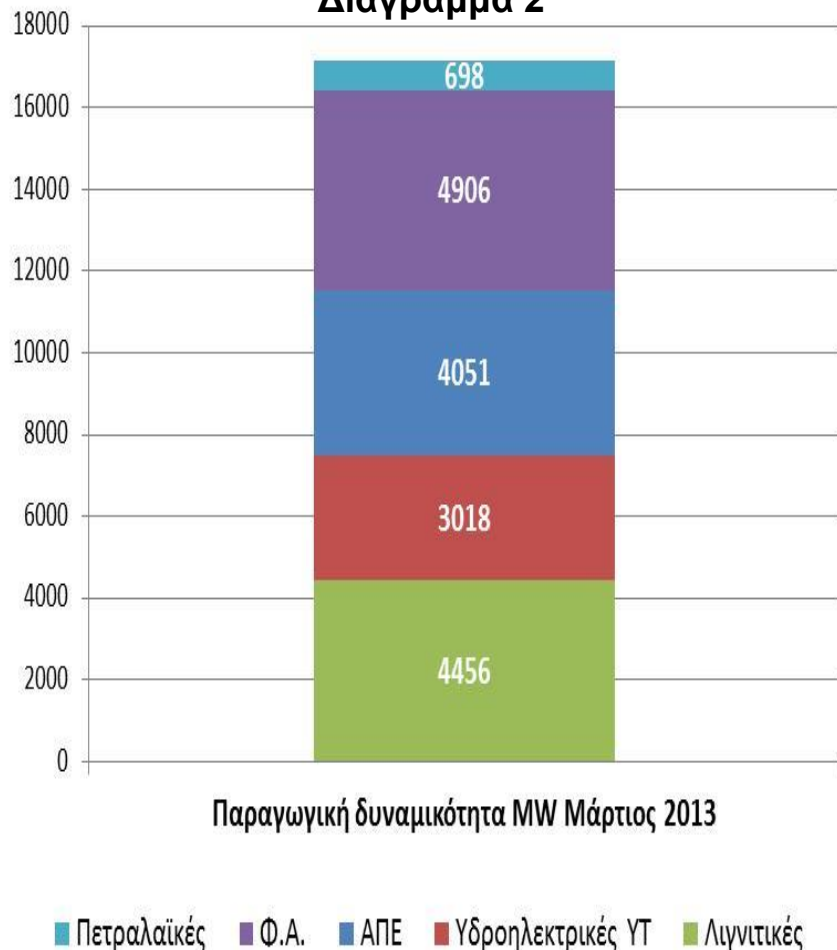
1. Επιστημονικός και επιχειρηματικός σύνδεσμος.
2. Ιδρύθηκε τον Μάρτιο του 2009.
3. Εκπροσωπεί Πανελλαδικά τους επαγγελματίες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.
4. Τα μέλη έχουν υποχρεωτικά διασυνδεδεμένη εν λειτουργία τουλάχιστον μία Φ/Β εγκατάσταση.
5. Διοίκηση από 9μελές Δ.Σ. 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.

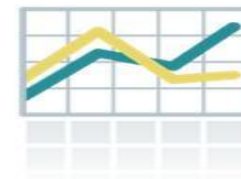


Διάγραμμα 2



Υπερδυναμικότητα

1. Το ηλεκτροπαραγωγικό δυναμικό (συμβατικό και ΑΠΕ) υπερβαίνει τα 17,000 MW.
2. Δυστυχώς η ζήτηση ακόμη και στην αιχμή συνολικά για ΥΤ-MT-ΧΤ κινείται κατά μέγιστο μεταξύ 7,000 – 9,500 MW αναλόγως και των καιρικών συνθηκών (π.χ. μέγιστο α' 3μηνου 2013 τα 8.564 MW).
3. Σημαντικούς περιορισμούς ευελιξίας θέτουν τα τεχνικά ελάχιστα των συμβατικών μονάδων (λιγνίτες, Φ.Α.) που αθροίζουν στα 4,500 MW περίπου.
4. Τα υποχρεωτικά νερά επίσης τροφοδοτούν αναλόγως και της εποχής έως και 2,500 MW με μηδενική τιμή κόστους.
5. **Με γνώμονα την ασφάλεια των επενδύσεων, υπάρχει απουσία περιθωρίου «ελεύθερης» ανάπτυξης νέας εγκατεστημένης ισχύος για όλες τις τεχνολογίες. Για την ανάπτυξη οιασδήποτε τεχνολογίας, θα πρέπει να υπάρξει σαφής σχεδιασμός για αντίστοιχη μείωση-απόσυρση κάποιας άλλης.**

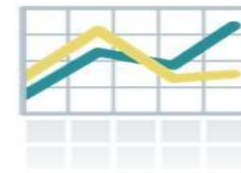


Νέα βάση ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ

1. Ο νέος νόμος για τις ΑΠΕ προέβλεψε ως νέα βάση του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ **κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος (ΜΣΜΚ)** των συμβατικών μονάδων που αναλογεί στην ενέργεια που παράχθηκε από ΑΠΕ.
2. Δεν συμπεριλήφθηκε εν τέλει η πρόσθετη αποζημίωση που λαμβάνουν οι συμβατικές μονάδες μέσω των ΑΔΙ ύψους περίπου 9 ευρώ/MWh ώστε να προκύψει το πλήρες κόστος. Αν συμπεριλαμβανόταν, για προβλεπόμενη παραγωγή ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ το 2013 10 TWh, θα υπήρχε επιπλέον ετήσιο έσοδο 90 εκατ. ευρώ στον λογαριασμό ΑΠΕ.
3. Το «εύλογο» θα ήταν είτε να συμπεριλαμβάνονταν τα ΑΔΙ έστω μερικώς, είτε **να «πιστωθούν» τα αντιστοιχούντα ΑΔΙ στις ΑΠΕ (στον ειδικό λογαριασμό συγκεκριμένα)**, χάριν της αποκατάστασης της πλήρους βάσης σύγκρισης των ΑΠΕ με την συμβατική παραγωγή στον ειδικό λογαριασμό, σύμφωνα με το μέσο συντελεστή φόρτισης τους.

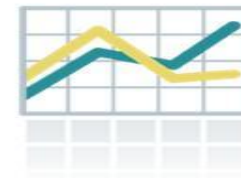
Πίνακας 3

ΚΑΥΣΙΜΟ	TWh	%	Κόστος Παραγωγής	Συμ. Μοναδιαίου Κόστους Παραγωγής Ευρώ/MWh
ΛΙΓΝΙΤΗΣ	28	60,9%	40	24,3
ΦΑ	13	28,3%	100	28,3
ΜΔΝ	5	10,9%	192	20,9
ΜΕΤΑΒΛΗΤΟ ΚΟΣΤΟΣ	46	100,0%		73,5
ΑΔΙ (επιπρόσθετα)				9
ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ				82,5



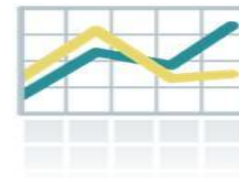
Νέα βάση ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ

4. Για τα **Φ/Β** αυτός ο συντελεστής φόρτισης θα έπρεπε να αφορά αποκλειστικά ώρες ημέρας (**daylight**), αφού εξ' ορισμού εκεί μόνο λειτουργούν και όχι επί 24ωρης βάσης, οπότε πλασματικά λόγω νύχτας απομεινώνεται ο συντελεστής αυτός.
5. Σε ετήσια βάση το Πανελλαδικό Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Συμβατικό Κόστος ανέρχεται (πίνακας 3) περίπου στα 73,5 ευρώ/MWh. Ως συνιστώσες, το ΜΣΜΚ του ΜΔΝ κινείται στα 192 ευρώ/MWh (σύμφωνα με την ΡΑΕ), ενώ του ΔΣΜ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς) περίπου στα 59 ευρώ/MWh (με βάση το μίγμα καυσίμων από στοιχεία 2012 και τα ανηγμένα κόστη του πίνακα 3).
6. Για αποφυγή παρανοήσεων ας αναφερθεί πως το αυξημένο ΜΣΜΚ του ΜΔΝ καλύπτεται σε εθνική βάση από όλους τους καταναλωτές μέσω των ΥΚΩ (Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας) και δεν επιβαρύνει τους χρήστες του ΜΔΝ. Στην ίδια λογική ο ν. 4001 προβλέπει ως έσοδο στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ, αντίστοιχα σε εθνική βάση, το αντιστοιχούν τμήμα του ΜΣΜΚ που υποκαθιστούν οι ΑΠΕ στο ΜΔΝ.
7. Σύμφωνα με το νέο νόμο, που αφορά την αντικατάσταση της ΟΤΣ/Α (ΟΤΣ που εκκαθαρίζεται προϋπολογιστικά ο ΗΕΠ και ΟΤΑ με την οποία εκκαθαρίζονται οι Αποκλίσεις απολογιστικά) με τουλάχιστον το ΜΣΜΚ του ΔΣΜ, προκύπτει η «εξασφάλιση» ότι πλασματική πτώση της ΟΤΣ/Α λόγω του ΜΑΜΚ (Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους) κάτω του ΜΣΜΚ π.χ. των 59 ευρώ/MWh το 2013, δεν θα συσσωρεύσει πλασματικό έλλειμμα στον λογαριασμό ΑΠΕ. **Σε αριθμούς, για προβλεπόμενη ετήσια παραγωγή ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο ΔΣΜ 9 TWh, για κάθε 10 ευρώ τέτοιας πλασματικής μείωσης θα προέκυπτε πλασματικό ετήσιο νέο έλλειμμα 90 εκατ. ευρώ, που πλέον αποφεύγεται.**
8. Ο όρος στον νόμο για «**τουλάχιστον ΜΣΜΚ**» προαλείφει επίσης ορθά πως όταν η ΟΤΣ/Α > ΜΣΜΚ τότε τα έσοδα από ΗΕΠ και Αποκλίσεις του λογαριασμού ΑΠΕ θα υπολογίζονται με βάση την μεγαλύτερη ΟΤΣ/Α.



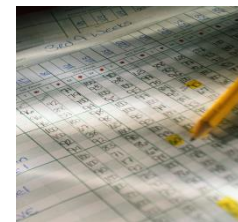
Νέα βάση ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ

9. Ο νέος νόμος συνεχίζει να **συνδέει τα οικονομικά των ΑΠΕ με των συμβατικών**. Έτσι μεγαλύτερη διείσδυση ΑΠΕ με περιορισμό δυνητικά του Φ.Α. (ακριβότερη συμβατική πηγή ~100 ευρώ/MWh) ειδικά τις ώρες λειτουργίας και εκκαθάρισης των ΑΠΕ, θα επέφερε παραδόξως μείωση εσόδων (ελλείμματα?) στον λογαριασμό ΑΠΕ λόγω πτώσης του συμβατικού ΜΣΜΚ. **Δεν πιστώνονται λοιπόν οι ΑΠΕ, καταρχήν τουλάχιστον, το αποφευγόμενο κόστος που προκαλούν.**
10. Αυξημένη διείσδυση ΑΠΕ, ηλεκτροπαραγωγική υπερδυναμικότητα και ύφεση στην κατανάλωση θα δημιουργήσουν τέτοιες «**προκλήσεις**» για τις ΑΠΕ. Την στιγμή μάλιστα που υπάρξουν τέτοια προβλήματα, η **Προμήθεια (Λιανική) θα παράγει «κατοπτρική» των ελλειμμάτων αυτών κερδοφορία**, αφού δεν πρόκειται να μειωθούν τα τιμολόγια κατανάλωσης, ενώ παρότι θα «περισεεύουν στο σύστημα» χρήματα θα ζητείται εκ νέου να αυξηθεί το ΕΤΜΕΑΡ και μέχρι τότε οι ΑΠΕ θα βιώνουν αυξημένες υπερημερίες.
11. Καταληκτικά η νέα ρύθμιση, για «τουλάχιστον ΜΣΜΚ» ως βάση, είναι οπωσδήποτε θετική για τον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ αλλά μεσομακροπρόθεσμα παραμένουν ερωτηματικά για την λειτουργικότητα της, αν δεν πλαισιωθεί κατάλληλα **από τώρα με ασφαλιστικές δικλίδες**. Ο νέος νόμος ωστόσο, **ορίζοντας ως ελάχιστη βάση το συμβατικό ΜΣΜΚ, αφήνει πολύτιμα περιθώρια** κατά την αναμόρφωση του Κώδικα ΣΗΕ από την ΡΑΕ να προληφθούν τα παράδοξα που προαναφέρθηκαν με δίκαιες **πρόσθετες ροές στον λογαριασμό ΑΠΕ, στη βάση του αποφευγόμενου κόστους που προκαλούν.**
12. Μακροπρόθεσμα, η **οριστική λύση θα ήταν αυτή της ενσωμάτωσης όλων των κοστολογίων ηλεκτροπαραγωγής (συμβατικών και ΑΠΕ) σε ένα μέγεθος Ενιαίου Κόστους Προμήθειας** και πληρωμής όλων των ηλεκτροπαραγωγών (συμβατικών και ΑΠΕ) κατόπιν συμμέτρως από ένα ταμείο υπό μορφή “pool” χονδρικής.



Νέα βάση ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ

13. Ο ΣΠΕΦ έχει καταθέσει σε ΥΠΕΚΑ και ΡΑΕ από τον Οκτώβριο 2012 επίσημα τέτοια πρόταση υπό τον τίτλο της **Διαχειριστικής Ενοποίησης Ταμείων ΛΑΓΗΕ-ΑΔΜΗΕ** για την σύμμετρη αποπληρωμή των παραγωγών (συμβατικών και ΑΠΕ), που θα επέφερε επιπλέον ενιαία για όλους «ανεκτή» υπερημερία (~65 ημέρες) λόγω και των περιστασιακών πρόσθετων ελλειμμάτων της αγοράς (πίνακας 4).
14. Εκ νέου ο ΣΠΕΦ θα υποβάλλει τους προβληματισμούς και τις προτάσεις του στην διαβούλευση της αναμόρφωσης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, μόλις υπάρξει με πρωτοβουλία της ΡΑΕ και για την εφαρμογή του νέου Νόμου.



Πίνακας 4

Μήνας Παραγωγής ΑΠΕ	Λήξη 20μερης τακτής προθεσμίας εξόφλησης ΑΠΕ	Ημερ/νία εξόφλησης ΑΠΕ	Υπερημερία πληρωμών ΑΠΕ ΔΣΜ σε ημέρες	Μέση θεωρητική υπερημερία αγοράς συνολικά σε ημέρες
Νοέμβριος 2011	31/12/11	8/2/12	39	37
Δεκέμβριος 2012	31/1/12	28/3/12	56	40
Ιανουάριος 2012	2/3/12	5/5/12	65	43
Φεβρουάριος 2012	31/3/12	5/7/12	96	45
Μάρτιος 2012	1/5/12	1/8/12	93	45
Απρίλιος 2012	31/5/12	15/9/12	107	50
Μάιος 2012	1/7/12	30/10/12	121	55
Ιούνιος 2012	1/8/12	31/12/12	151	65*
Ιούλιος 2012	1/9/12	1/2/13	153	65*
Αύγουστος 2012	1/10/12	27/2/13	150	65*
Σεπτέμβριος 2012	1/11/12	2/4/13	153	65*
Οκτώβριος 2012	1/12/12	15/5/13	165	65*

*Για κύκλο εργασιών ΛΑΓΗΕ + ΑΔΜΗΕ 4,5 δις ευρώ και συνολικό δομικό και συγκυριακό έλλειμμα τους 800 εκατ. ευρώ, αντιστοιχεί μέση υπερημερία αγοράς 65 ημερών $((800 / 4.500) \times 365)$.



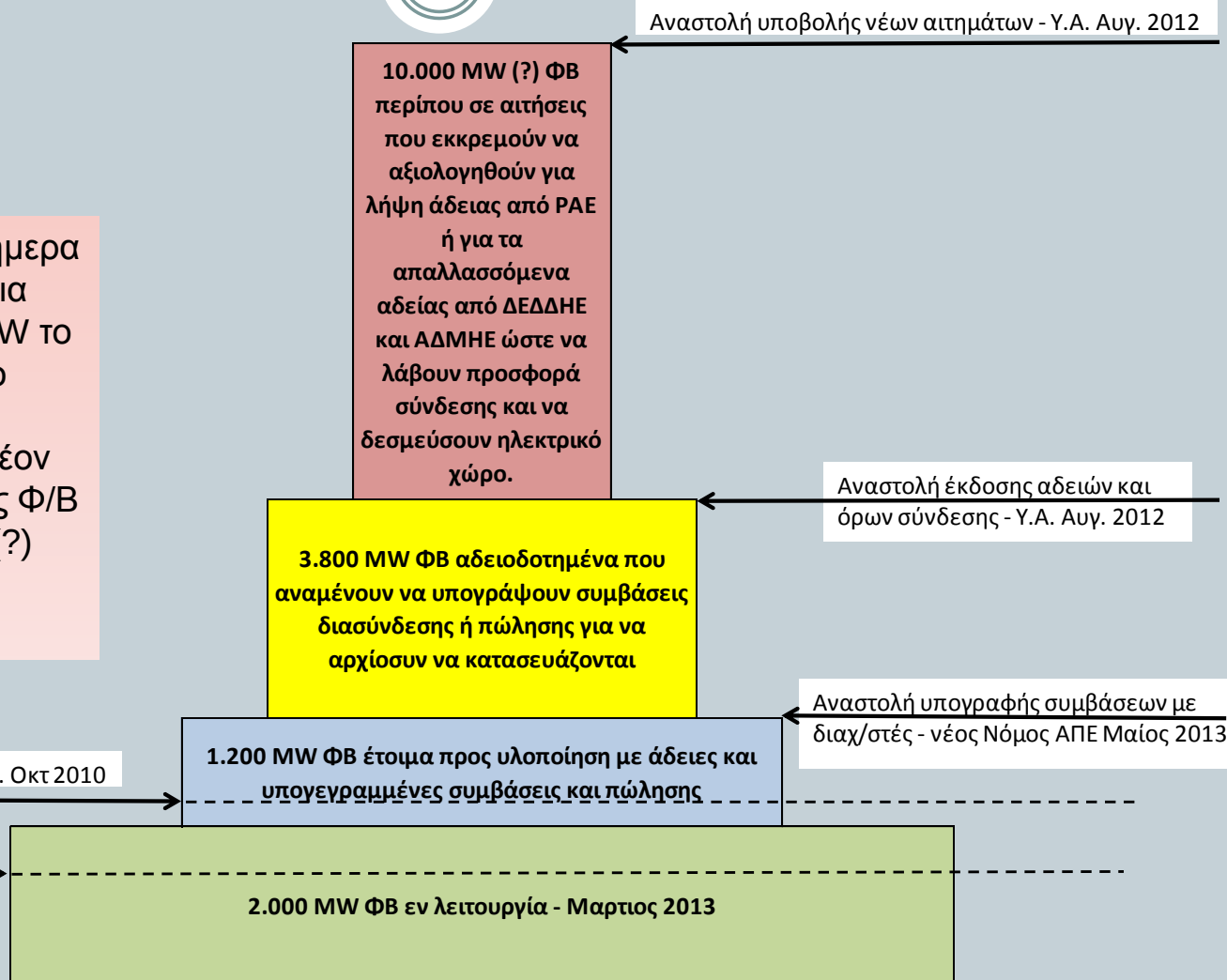
Διάγραμμα 5 Επαγγελματικά Φ/Β

Αδειοδοτήσεις Φ/Β σήμερα
συνολικά 7.000 MW για
εθνικό στόχο 1.500 MW το
2014 και 2.200 MW το
2020.

Κατατεθειμένες επιπλέον
αιτήσεις αδειοδότησης Φ/Β
ίσως και 10.000 MW (?)
ακόμη.

Εθνικός στόχος 2020 για 2.200 MW - Υ.Α. Οκτ 2010

Εθνικός στόχος 2014 για 1.500 MW
- Υ.Α. Οκτ 2010





ΠΙΝΑΚΑΣ 1 - Επαγγελματικά Φ/Β εν λειτουργία

	Σύνολο	Πρόσθετη Ισχύς
Τέλος 2008	11	
Τέλος 2009	48	37
Τέλος 2010	191	143
Τέλος 2011	522	331
Τέλος 2012	1.237	715
* Τέλος Μαρ-13	1.996	759

ΠΙΝΑΚΑΣ 2 - Οικιακά Φ/Β εν λειτουργία

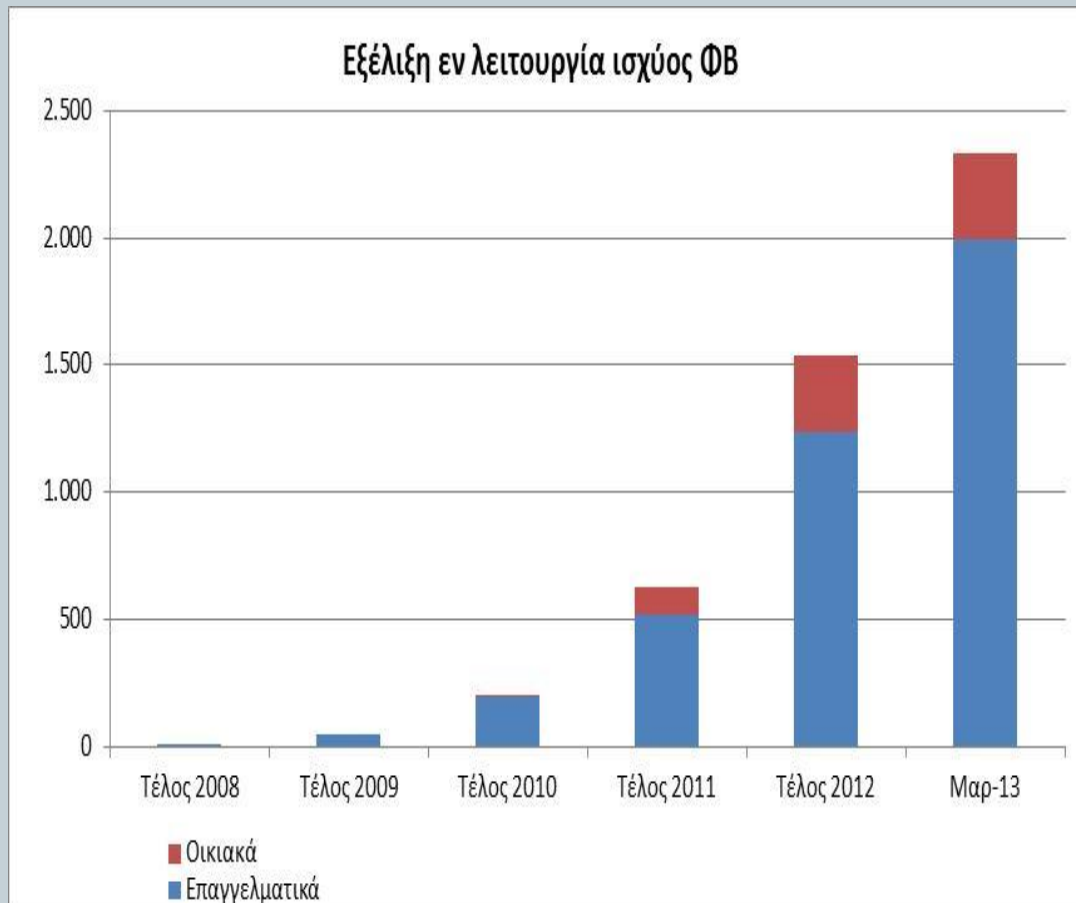
	Οικιακά	Πρόσθετη Ισχύς
Τέλος 2010	8	8
Τέλος 2011	102	94
Τέλος 2012	298	196
* Τέλος Μαρ-13	341	43

ΠΙΝΑΚΑΣ 3 - Επαγγελματικά + Οικιακά Φ/Β εν λειτουργία

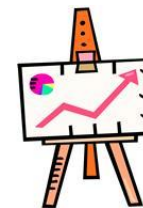
	Σύνολο ΦΒ	Πρόσθετη Ισχύς
Τέλος 2008	11	0
Τέλος 2009	48	37
Τέλος 2010	199	151
Τέλος 2011	624	425
Τέλος 2012	1.535	911
* Τέλος Μαρ-13	2.337	802

Διάγραμμα 6

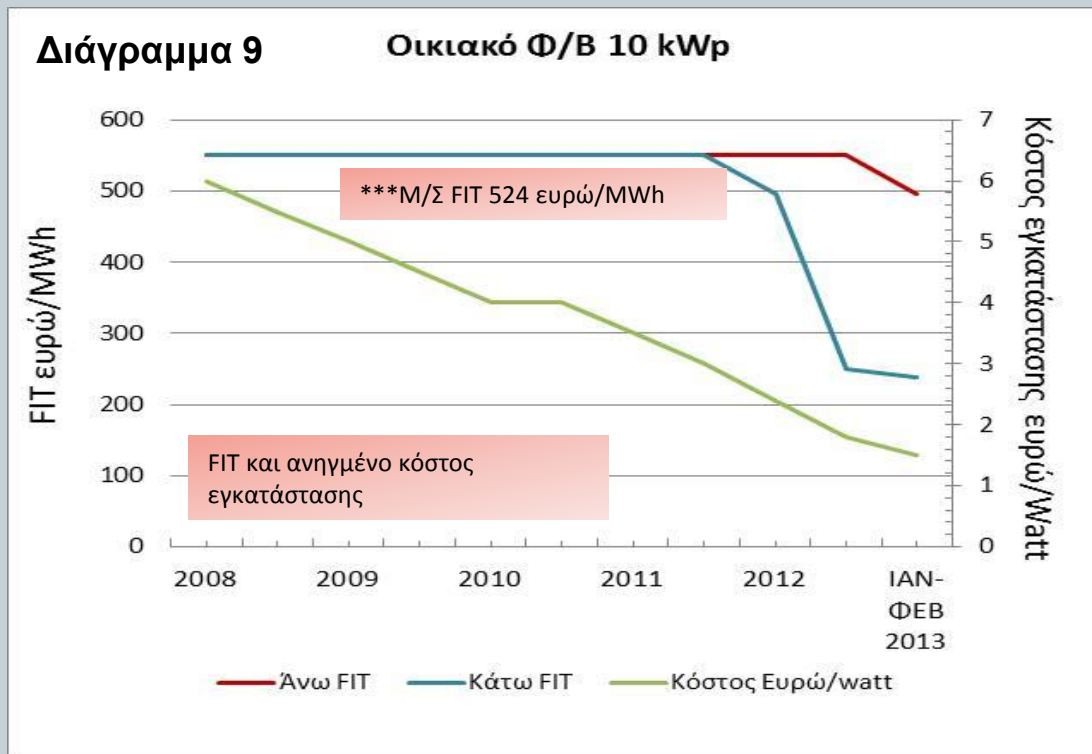
Εξέλιξη εν λειτουργία ισχύος ΦΒ



*** Σωρευτικό μεσοσταθμικό FIT έως και Μαρ-13, σύνολο επικράτειας, προ εισφοράς. Πηγή Δελτίο ΛΑΓΗΕ ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ.



Οικιακό Φ/Β επί οροφής



* Μέσω του περιθωρίου της δμηνης διακράτησης από υπογραφή σύμβασης ως ηλεκτριση.

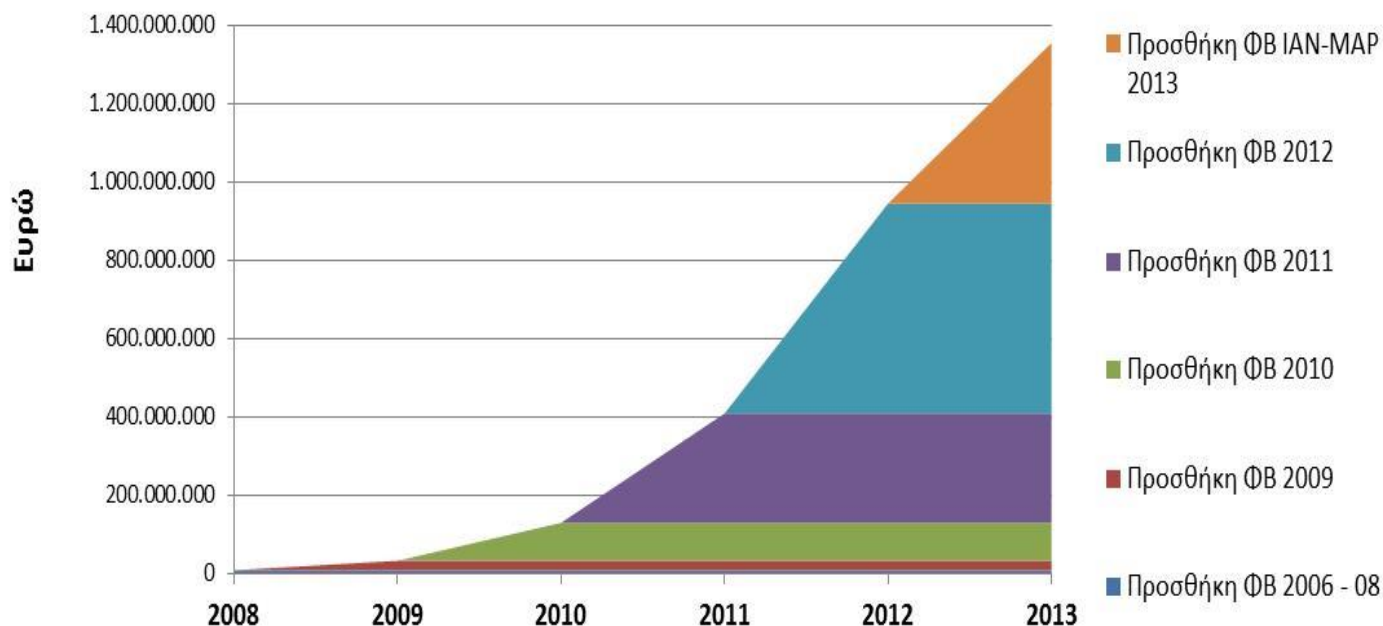
**Πλήρης κόστος κατασκευής επί οροφής με ποιοτικές προδιαγραφές συστήματος, και όρους σύνδεσης.

*** Σωρευτικό μεσοσταθμικό FIT έως και Μαρ-13, σύνολο επικράτειας. Πηγή Δελτίο ΛΑΓΗΕ ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ.



Διάγραμμα 10

Ετήσιες πληρωμές Φ/Β Πανελλαδικά



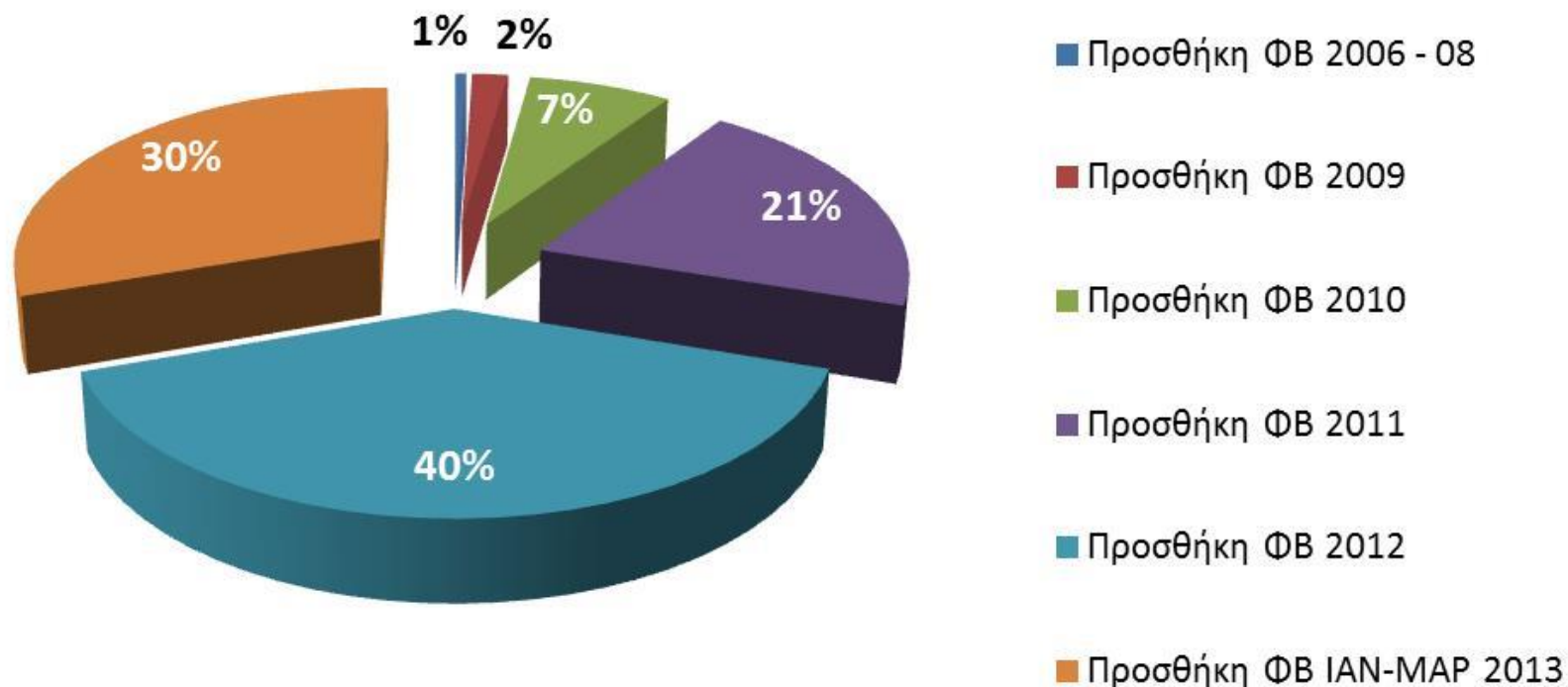
Σήμερα διανύουμε περίοδο αποπληρωμής ΟΚΤ. 2012 με υπερημερία 6 μηνών. Σε μερικούς μήνες θα κληθεί ο ΛΑΓΗΕ να αποπληρώσει όλες τις υπόλοιπες εντάξεις που έλαβαν μαζί χώρα μετά τον Οκτ 12. (~900 MW) μέχρι και σήμερα και ειδικότερα για μήνες υψηλότερης παραγωγής (π.χ. άνοιξη και μετά), αναμένεται δραματική επιδείνωση των πιέσεων στον λογαριασμό.

*Τιμολογούμενος τζίρος προ ΦΠΑ και προ εισφοράς ν. 4093, Επαγγελματικά + Οικιακά, για εντάξεις μέχρι και Μαρτ 2013. Διαστρωμάτωση με βάση τις κατ' έτος προσθήκες.



Διάγραμμα 11

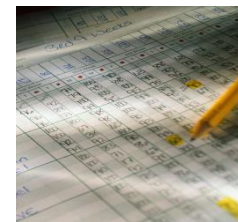
% Κατανομή ετήσιων πληρωμών Φ/Β Πανελλαδικά με βάση το έτος διασύνδεσης



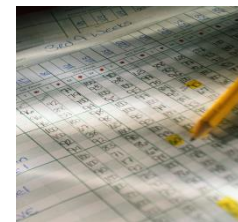
Πίνακας 12

Παραγωγή MWh / MWp / έτος		1.300						1.500							
		10 KWp		έως 100 kWp (ανάλυση για 100 KW πάρκο)				0,1 - 1 MWp (ανάλυση για 1 MW πάρκο)				> 1 MWp (ανάλυση για 2 MW πάρκο)			
Περίοδος διασύνδεσης		FIT	Κόστος Κατασκευής / Τζίρου	FIT	Εισφορά	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακού	FIT	Εισφορά	Κόστος Κατασκευής / Τζίρου	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακού	FIT	Εισφορά	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος	Κόστος Κατασκευής / Τζίρος μετά αναπτυξιακού
2008	Πριν το 2009	550		450	25%	12	8	400	25%	11	8	400	25%	10	7
2009	A 2009	550		450	25%	11	8	400	25%	9	6	400	25%	9	6
	B 2009	550		450	25%	10	7	400	25%	9	6	400	25%	8	6
	Γ 2009	550		450	25%	9	6	400	25%	8	6	400	25%	8	6
	Δ 2009	550		450	25%	8	6	400	25%	8	5	400	25%	7	5
2010	A 2010	550	6	450	25%	8	6	400	25%	7	5	400	25%	7	5
	B 2010	550	6	450	25%	8	5	400	25%	7	5	400	25%	6	5
	Γ 2010	550	6	450	25%	7	5	400	25%	6	4	400	25%	6	4
	Δ 2010	550	6	450	25%	7	5	400	25%	6	4	400	25%	6	4
2011	A 2011	550	5	450	25%	7	5	400	25%	6	4	400	25%	5	4
	B 2011	550	5	450	25%	6	4	400	25%	5	4	400	25%	5	4
	Γ 2011	550	4	450	25%	6	4	400	25%	5	4	400	25%	5	3
	Δ 2011	550	4	450	25%	5	4	400	25%	5	3	400	25%	4	3
2012	A 2012	495	4	450	30%	5	4	400	30%	4	3	400	30%	4	3
				441	30%	5	4	392	30%	4	3	392	30%	4	3
				419	30%	6	4	373	30%	5	3	373	30%	4	3
				394	30%	6	4	351	30%	5	3	351	30%	5	3
	B 2012	495	4	328	27%	7	5	292	27%	6	4	292	27%	5	4
				441	30%	5	3	392	30%	4	3	392	30%	4	3
				419	30%	5	4	373	30%	4	3	373	30%	4	3
				394	30%	6	4	351	30%	5	3	351	30%	4	3
	Γ 2012	495	3	328	27%	6	4	292	27%	5	4	292	27%	5	4
				441	30%	5	3	392	30%	4	3	392	30%	4	2
				419	30%	5	3	373	30%	4	3	373	30%	4	3
				394	30%	5	4	351	30%	4	3	351	30%	4	3
				328	27%	6	4	292	27%	5	4	292	27%	5	3
				305	27%	6	4	271	27%	5	4	271	27%	5	3
				225	0%	6	4	180	0%	6	4	180	0%	5	4
				419	30%	5	3	373	30%	4	3	373	30%	3	2
Δ 2012	495	2	394	30%	5	3	351	30%	4	3	351	30%	4	3	
			328	27%	6	4	292	27%	5	3	292	27%	4	3	
	250	5	305	27%	6	4	271	27%	5	4	271	27%	5	3	
			225	0%	6	4	180	0%	6	4	180	0%	5	4	
2013	A 2013 ΙΑΝ	495	2	419	37%	5	4	373	37%	4	3	373	37%	4	3
				394	37%	5	4	351	37%	4	3	351	37%	4	3
		250	5	328	34%	6	4	292	34%	5	3	292	34%	4	3
				305	34%	7	5	271	34%	5	4	271	34%	5	3
	A 2013 ΦΕΒ - ΜΑΡ	238	5	225	0%	6	4	180	0%	5	4	180	0%	5	3
				394	37%	5	4	351	37%	4	3	351	37%	4	3
				328	34%	6	4	292	34%	5	3	292	34%	4	3
				305	34%	7	5	271	34%	5	4	271	34%	5	3

Σημερινή κατάσταση εισοδηματικών αποδόσεων (πηλίκο κόστους κατασκευής / τζίρου) σε τρέχουσες αξίες μετά εισφοράς ν. 4093 και προσθηθέντων του από Απρ. 2013 – Απόσπασμα από κείμενο ΣΠΕΦ (βλέπε www.spef.gr) στην διαβούλευση ΥΠΕΚΑ της 17/4/13



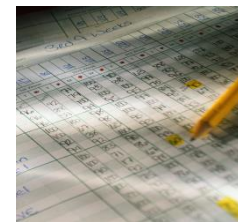
1. Η εισφορά του ν. 4093/12 έχει **αναδρομικό χαρακτήρα** μονομερούς μη συναινετικής τροποποίησης του πλαισίου λειτουργίας των Φ/Β μονάδων, ακόμη και για όσες υλοποιήθηκαν προ της εφαρμογής της και σε πλήρη άγνοια της.
2. Σύμφωνα με τον ν. 4093 η εισφορά παύει στις 30/6/14, δημιουργείται συνεπώς η **στρέβλωση** πάρκα που ενεργοποιήθηκαν μέχρι 30/6/12 να καταβάλουν από την 20ετία τους εισφορά 24 μηνών, ενώ πάρκα που ενεργοποιήθηκαν μετά την 1/7/12 να καταβάλουν σταδιακά λιγότερους μήνες έως και μηδέν.
3. Η εισφορά είναι απολύτως οριζόντια **ως προς το τυπικό μέγεθος** των Φ/Β μονάδων έως και το 2012. Πρώτη διαφοροποίηση ως προς αυτό υπήρξε με τον πρόσφατο νέο νόμο ΑΠΕ και μόνο για τα αγροτικά Φ/Β και του ΜΔΝ μέχρι 100 kW και μόνο για τις νέες εγκαταστάσεις του 2013, όπου δόθηκε μείωση 7 ποσοστιαίων μονάδων ως προς τα σύγχρονα τους.
4. Η εισφορά είναι **οριζόντια ως προς το κόστος κατασκευής – απολαμβανόμενο FIT**. Είναι μάλιστα **απολύτως οριζόντια μέχρι και το 2011** όπου δεν υπάρχει καμία απολύτως διαβάθμιση παρά το κλιμακούμενα αυξημένο κόστος των παλαιότερων μονάδων.
5. Αποτέλεσμα της οριζοντιότητας είναι η **αποκλίνουσα πανσπερμία εισοδηματικών αποδόσεων** με πηλίκα από 12 έως 2 (**όσο μεγαλύτερο το πηλίκο τόσο μικρότερη η εισοδηματική απόδοση** - πίνακας 12) χωρίς κανένα υπόβαθρο λογικής, η οποία και καταστρέφει μεγάλο αριθμό παραγωγών.
6. **Προκαλεί απορία** γιατί ενώ υπάρχει έστω στοιχειώδης **διαβάθμιση της εισφοράς για το 2012 και 2013** (ποσοστά 27%, 30%, 34%, 37%, και 40, 42% από 1/7/13 για όσα διακρατούν FIT προ Αυγ. 12 , οδηγώντας σε πηλίκα 7 – 2), διατηρείται **απόλυτη οριζοντιότητα 25% για όλα τα προηγούμενα χρόνια** οδηγώντας σε αποκλίνοντα πηλίκα 12 - 3.
7. Επεκτείνοντας προς τα πίσω την υφιστάμενη «λογική» της εισφοράς των ετών 2012 – 13, με γνώμονα την σύγκλιση των πηλίκων (αποδόσεις) για τα προηγούμενα έτη μέχρι και το 2011 με αυτά του 2012 – 13, αντί της απόλυτης οριζοντιότητας θα μπορούσε ομοιοτρόπως να ισχύσει:



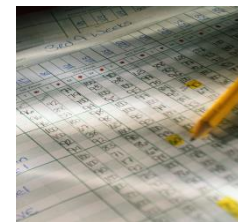
- Στα πάρκα μέχρι και το 2008 εισφορά 0% δίνει πηλικά απόδοσης 9 – 5 και απώλεια εσόδων ΛΑΓΗΕ 1,8 εκατ. ευρώ ετησίως.
- Στα πάρκα του 2009 εισφορά 3% δίνει πηλικά απόδοσης 8 – 4 και απώλεια εσόδων ΛΑΓΗΕ 6 εκατ. ευρώ ετησίως.
- Στα πάρκα του 2010 εισφορά 10% δίνει πηλικά απόδοσης 7 – 4 και απώλεια εσόδων ΛΑΓΗΕ 13,7 εκατ. ευρώ ετησίως.
- Στα πάρκα του 2011 εισφορά 18% δίνει πηλικά απόδοσης 6 – 3 και απώλεια εσόδων ΛΑΓΗΕ 15 εκατ. ευρώ ετησίως.
- Για τα έτη 2012 -13 τα πηλικά απόδοσης βρίσκονται σε εύρος 7 – 2 στην υπάρχουσα κατάσταση.

Η ελάχιστη «δικαιοσύνη» αυτή, για όσο ισχύει η εισφορά, θα κόστιζε συνολική απώλεια στον ΛΑΓΗΕ μόλις 36,5 εκατ. ευρώ / ετησίως επί συνόλου πληρωμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ περί τα 1,8 δις ευρώ ετησίως. Θα διέσωζε όμως στοιχειωδώς χιλιάδες παραγωγούς από το οικονομικό αδιέξοδο. Εν πάση περιπτώσει δεν μπορεί να γίνει κατανοητός ο μονολιθικά οριζόντιος χαρακτήρας της εισφοράς επιλεκτικά για τα έργα πριν το 2012.

8. Προς αποφυγή παρανοήσεων η παρουσίαση δεν εισηγείται αύξηση ή αποδοχή της εισφοράς. Για όσο όμως αυτή ισχύει και προς την κατ' ελάχιστον σύμμετρη επιβίωση όλων, προτείνεται η προς τα κάτω διαβάθμιση της, εκκινώντας από το 2012 - 13 ως έχει και δουλεύοντας με την έστω μονοδιάστατη αυτή λογική της προς τα πίσω και με γνώμονα την κατά το δυνατόν μεγαλύτερη ισοδυναμία και των προηγούμενων ετών.
9. Τα ανωτέρω ποσοστά έχουν την έννοια μεσοσταθμικών μεγεθών. Αν το ΥΠΕΚΑ ήθελε, θα μπορούσε να «επιβάλει» μεγαλύτερη ακρίβεια με εύρος γύρω από αυτά σύμφωνα με το 3μηνο κατασκευής, το τυπικό μέγεθος και την τυχόν επιχορήγηση της μονάδας, επεκτεινόμενη βεβαίως αυτή η τρισδιάστατη εκτενής παραμετροποίηση και στο 2012 – 13.



10. Γνώμονας προς την κατεύθυνση αυτή είναι η κατά το δυνατόν σύγκλιση των εισοδηματικών αποδόσεων αυτών που βλέπτονται συγκριτικά υπέρμετρα με τα ισχύοντα οριζόντια ποσοστά.
11. **Επιχειρήματα περί δήθεν απόσβεσης των παλαιότερων μονάδων δεν ευσταθούν, αφού όλων οι αποδόσεις κρίνονται σε πλαίσιο 20ετίας.** Αν π.χ. τα πάρκα του 2009 για να συγκλίνουν σε εισοδηματική απόδοση με τα μεταγενέστερα πρέπει να έχουν εισφορά 3%, τότε τα όσα χρόνια λειτούργησαν χωρίς εισφορά (~3) μπορούν να συμψηφιστούν με τον τελευταίο χρόνο που πληρώνουν 25% αντί 3%, δηλαδή υπερβάλλουσα εισφορά 22%, οπότε και προκύπτει πιστωτική διαφορά $22\% - 3 \times 3\% = 13\%$ σωρευτική πιστωτική διαφορά επί ενός ετήσιου τζίρου.
12. Για το 2010 αν π.χ. τα πάρκα για να συγκλίνουν σε εισοδηματική απόδοση με τα μεταγενέστερα πρέπει να έχουν εισφορά 10%, τότε τα όσα χρόνια λειτούργησαν χωρίς εισφορά (~2) μπορούν να συμψηφιστούν με τον τελευταίο χρόνο που πληρώνουν 25% αντί 10%, δηλαδή υπερβάλλουσα εισφορά 15%, οπότε προκύπτει χρεωστική διαφορά $15\% - 2 \times 10\% = -5\%$ σωρευτική χρεωστική διαφορά επί ενός μόνο ετήσιου τζίρου, που θα μπορούσε να διασπαρθεί (με διαίρεση δηλαδή) στα επόμενα όσα χρόνια της. Ίδια λογική ισχύει και για το 2011.
13. Η εισφορά ως έχει, επιχειρεί **«αυθαίρετη» μεταφορά οικονομικών πόρων** από τα έργα εντός εθνικού στόχου στην χρηματοδότηση της λειτουργίας των υπεράνω στόχου.
14. Η εισφορά σε κάθε περίπτωση πρέπει να **εκπίπτει φορολογικά άμεσα και ολόκληρη στην χρήση που αφορά.** Η κατάσταση εμπροσθοβαρούς υπερφορολόγησης που βιώνουν οι παραγωγοί είναι ανεπίτρεπτη και μη βιώσιμη.
15. Για τις οικονομικές απώλειες που προκαλεί η εισφορά, πρέπει να δοθεί αντισταθμιστικά **παράταση των συμβάσεων με ΛΑΓΗΕ/ΔΕΔΔΗΕ.**
16. Στην απόσβεση της εισφοράς πρέπει να συμμετέχουν και οι τράπεζες με **«κούρεμα» δανείων, μείωση επιτοκίων ή ακόμη στην επέκταση της διάρκειας τους** στο μέγιστο των συμβάσεων ΛΑΓΗΕ.



17. Η ΡΑΕ οφείλει άμεσα να **αναπροσαρμόσει το ΕΤΜΕΑΡ** ώστε να εξομαλυνθούν το συντομότερο οι πληρωμές προς τους παραγωγούς ΑΠΕ. Η ανάπτυξη και ο έλεγχος της αγοράς δεν αποτελούσε ευθύνη των παραγωγών αλλά της αδειοδοτούσας και εποπτεύουσας Πολιτείας.

Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά



Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Ευχαριστώ

