



# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Επανεκκινώντας την ανάπτυξη

Η οικονομική κρίση, οι ΑΠΕ και τα μέσα υποστήριξης





## Τα οφέλη των Φ/Β ενάντια στην κρίση

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς εξάρτηση από εισαγόμενη λειτουργική πρώτη ύλη.
- Θεαματική βελτίωση του ισοζυγίου τρεχουσών συναλλαγών της χώρας.
- Θέσεις εργασίας στην κατασκευή, λειτουργία και ιδιοκτησία των διεσπαρμένων ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων.
- Ανάπτυξη γεωγραφικά και πολύ περισσότερο κοινωνικά πραγματικά διεσπαρμένη.
- Η επαγγελματική ηλεκτροπαραγωγή από Φ/Β είναι χώρος μηδενικής φοροδιαφυγής οπότε παράγονται σημαντικοί πόροι για το Κράτος (περίπου 80 εκατ. από φόρο εισοδήματος των παραγωγών και επιπλέον 80 εκατ. ευρώ από φορο-συλλογή και απόδοση ΦΠΑ).



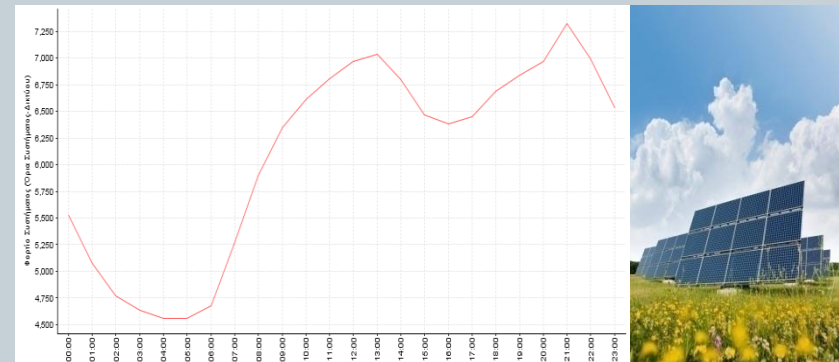
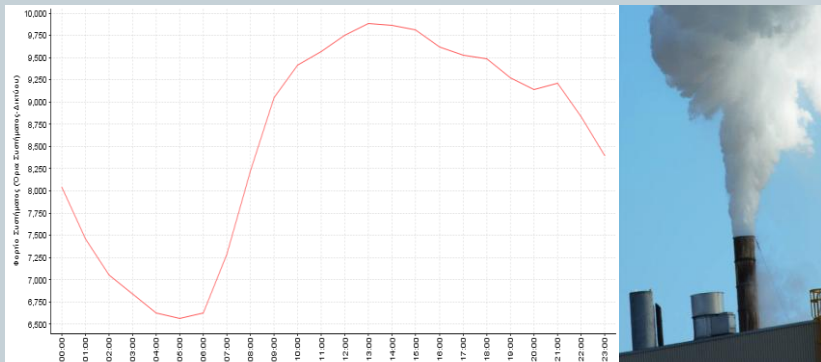
### Τα μέσα στήριξης των Φ/Β

- Σύστημα αποζημίωσης με feed-in-tariff (FIT) από ν.3468/2006.
- Το FIT διαχρονικά μειώνεται ήδη από τον ν. 3734/2009 και εν συνεχεία με ν.3851/2010 για τις νέες κάθε φορά συμβάσεις.
- Το FIT επιπλέον παρεμβατικά μειώθηκε στις 31/1/12 με ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.2266 και στις 10/8/12 με ΥΑΠΕ/Φ1/2301/οικ.16933 για τις νέες συμβάσεις.
- Εξαίρεση των Φ/Β από τον αναπτυξιακό νόμο ήδη από 29/1/2010.
- Νομοθετικά προσδιορισμένοι εθνικοί στόχοι διείσδυσης με την Α.Υ./Φ1/οικ.19598 από 11/10/10 για 1.500 MW το 2014 και 2.200 MW το 2020 για τα επαγγελματικά Φ/Β.



## Τα Οικονομικά αντικίνητρα

- Μη αναγνώριση του αποφευγόμενου κόστους των Φ/Β από την αιχμιακή λειτουργία τους λόγω συγκράτησης της ΟΤΣ (245 εκατ. ευρώ το 2012, μελέτη ΑΠΘ Ιούλιος 2012).



- Για τον υπολογισμό του ΕΤΜΕΑΡ το πλήρες κόστος τους (FIT) συγκρίνεται με την ΟΤΣ η οποία όμως δεν αποτελεί το πλήρες κόστος της συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής.
- Επιπλέον η ΟΤΣ είναι τεχνητά απομειωμένη λόγω των στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά και απέχει από το πλήρες κόστος κατά περίπου 23 ευρώ/MWh (με λογιστική ενσωμάτωση και των ΑΔΙ).



## Τα Οικονομικά αντικίνητρα

- Όλα τα ανωτέρω οδηγούν σε έναν δομικά προβληματικό ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ που τροφοδοτείται με πλασματικό έλλειμμα και συνεπώς ισόποση πλασματική ανάγκη υπερτίμησης του ΕΤΜΕΑΡ κατά 23 ευρώ / MWh x 6,6 TWh ετήσιας παραγωγής ΑΠΕ = 152 εκατ. ευρώ ετησίως μόνο για το 2012, μέσω της εξίσωσης που ακολουθεί. Αντίστοιχα ποσά ισχύουν και για τα προηγούμενα έτη.

$$(FIT - ΟΤΣ) \times MWh \text{ παραγωγής ΑΠΕ} = \text{ΕΤΜΕΑΡ} + \text{Λοιποί πόροι ΑΠΕ}$$

- Το πλασματικό αυτό έλλειμμα στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ οδηγεί σε συνεχώς διευρυνόμενες υπερημερίες, πλησίον πλέον στις 120 ημέρες, στις πληρωμές των ΑΠΕ στο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η ανωτέρω αδυναμία δημιουργεί σοβαρές επιπλοκές στην λειτουργία, την απόδοση ΦΠΑ που δεν έχει εισπραχθεί για τιμολόγια που εκδόθηκαν αλλά και στην εξυπηρέτηση του δανεισμού των ΑΠΕ.

## Η χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρισμού στο σύνολο της – δομικό έλλειμμα

- Δομικό έλλειμμα (ζημία) συνολικά στην αγορά παρουσιάζεται από το 2009 και μετά σύμφωνα με τους ισολογισμούς (αποτελέσματα χρήσης) του ΔΕΣΜΗΕ ως εξής:

**Πίνακας 1**

Εκατ. ευρώ	2009	2010	2011
Τζίρος	3.561	3.902	4.430
Ζημία	- 63	- 63	- 107
%	- 1,7%	- 1,6%	- 2,4%

- Συνεπώς σωρευτικά το δομικό έλλειμμα (ζημίες) που μεταφέρεται στην χρήση του 2012 είναι 233 εκατ. ευρώ και αντιπροσωπεύει περίπου το 5,2% επί του φετινού συνολικού αναμενόμενου κύκλου εργασιών ΛΑΓΗΕ + ΑΔΜΗΕ (4,5 δις ευρώ).
- Δομικό έλλειμμα 5,2% σημαίνει υπερημερία στις πληρωμές συμμετρως όλων των ηλεκτροπαραγωγών (συμβατικοί και ΑΠΕ) περίπου 19 ημερών.



## Συγκυριακό έλλειμμα αγοράς

- Το συγκυριακό έλλειμμα της αγοράς αφορά τις απαιτούμενες εισπράξεις από την Προμήθεια του διαχειριστή αλλά και τις ενδεχόμενες καθυστερήσεις - επισφάλειες. Από τους ισολογισμούς του προκύπτει:

Πίνακας 2

Εκατ. ευρώ	2009	2010	2011
Τζίρος	3.561	3.902	4.430
Απαιτήσεις	- 61	- 71	- 216
%	- 1,7%	- 1,8%	- 4,9%

- Συνεπώς το συγκυριακό έλλειμμα που μεταφέρεται στην χρήση του 2012 είναι 216 εκατ. ευρώ και αντιπροσωπεύει περίπου το 4,8% επί του φετινού συνολικού αναμενόμενου κύκλου εργασιών ΛΑΓΗΕ + ΑΔΜΗΕ (4,5 δις ευρώ).
- Συγκυριακό έλλειμμα 4,8% σημαίνει επιπλέον υπερημερία στις πληρωμές συμμετρως όλων των ηλεκτροπαραγωγών (συμβατικοί και ΑΠΕ) περίπου 18 ημερών.

## Συνολική υπερημερία αγοράς

- Προκύπτει λοιπόν πως με βάση την εικόνα της 31/12/2011 συμμέτρως η αγορά των ηλεκτροπαραγωγών στο διασυνδεδεμένο θα έπρεπε στις αρχές του 2012 να βιώνει μέση υπερημερία στις πληρωμές **37 ημερών**. Επί ημερών ΔΕΣΜΗΕ ίσχυε αυτό (Πίνακας 3).
- Υποθέτοντας πρόσθετο δομικό έλλειμμα Α' εξαμήνου 2012 επιπλέον 100 εκατ. (2,2%) λόγω καθυστέρησης στην λήψη αλλά και εφαρμογή θεσπισμένων μέτρων, δικαιολογείται επιπλέον μέση υπερημερία 8 ημερών.
- Σε συνολικούς όρους η αγορά του διασυνδεδεμένου λοιπόν θα έπρεπε το β' εξάμηνο να βιώνει υπερημερίες **45 ημερών** (πλέον του τακτού συμβατικού χρόνου). Ακόμη και περαιτέρω το συγκυριακό έλλειμμα να έχει αυξηθεί στο β' εξάμηνο, όπως πρόσφατα δημοσιεύματα αναφέρουν κατά επιπλέον 250 εκατ., αυτό σημαίνει πρόσθετη σύμμετρη υπερημερία για όλους επιπλέον 20 ημερών. Δηλαδή συνολική 65 ημερών (κάθε 100 εκατ. έλλειμμα συνεπάγονται 8 ημέρες σύμμετρη υπερημερία).
- Δυστυχώς η «ψαλίδα» των πληρωμών μεταξύ ΑΠΕ και θεωρητικού μέσου απέχει, μετά την 1/2/12 που διασπάστηκε ο ΔΕΣΜΗΕ, δραματικά εις βάρος των ΑΠΕ από το μέγεθος αυτό, λόγω του στρεβλού λογαριασμού ΑΠΕ που τηρεί ο ΛΑΓΗΕ και της ευλαβικής λόγω της διάσπασης τήρησης του.
- Μεγάλο μέρος δηλαδή του δομικού ελλείμματος της αγοράς εξαιτίας των στρεβλώσεων στην ΟΤΣ διοχετεύεται στον ειδικό λογαριασμό ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ και **έτσι εκτινάσσει τις υπερημερίες στις ΑΠΕ στις 120 ημέρες**, όπως φαίνεται στον Πίνακα 3 που ακολουθεί.
- Η επίταση του προβλήματος αυτού μετά την 1/2/12 όπου διασπάστηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ σε ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ, συνάδει με τα ανωτέρω όπως φαίνεται στον Πίνακα 3 που ακολουθεί.



## Πίνακας 3 -Υπερημερία ΛΑΓΗΕ στις ΑΠΕ

Μήνας Παραγωγής ΑΠΕ	Λήξη 20μερης τακτής προθεσμίας εξόφλησης ΑΠΕ	Ημερ/νία εξόφλησης ΑΠΕ	Υπερημερία πληρωμών ΑΠΕ 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	45 - 65
Μάιος 2012	1/7/12	όχι ακόμα	>115	45 - 65



## Συμπεράσματα

Το δομικό έλλειμμα του διασυνδεδεμένου συστήματος (1% - 2%) ετησίως είναι ακόμα διαχειρίσιμο και σε σωρευτική βάση (5,2%), εφ' όσον ισοκατανέμεται στους παραγωγούς και μπορεί σε βάθος χρόνου να καλυφθεί. Το επιπλέον συγκυριακό έλλειμμα της αγοράς (4,8%) μπορεί να χρηματοδοτηθεί από ΤΠΔ και την αποδέσμευση των λογαριασμών Energa και HellasPower. **Συνεπώς δεν υπάρχει λόγος ούτε ουσία στην επιβολή έκτακτης εισφοράς στις εν λειτουργία μέχρι σήμερα ΑΠΕ - Φ/Β.**

### Οπότε, είτε:

- **Καταργούμε τις στρεβλώσεις στην χονδρεμπορική αγορά** ώστε ο κάθε λογαριασμός να αναλάβει το έλλειμμα που πραγματικά του αναλογεί και όχι σχεδόν όλο οι ΑΠΕ, λόγω της στρεβλής ΟΤΣ.

### Είτε

- **Διατηρούμε τις στρεβλώσεις αλλά εξίσου προσωρινά ενοποιούμε την διαχείριση των 3 τριών λογαριασμών πληρωμής (σε ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ) των ηλεκτροπαραγωγών σε έναν**, ώστε να ισοκατανομηθούν τα συνολικά ελλείμματα συμμετρως σε όλους. Η ενοποίηση μπορεί να είναι απλά διαχειριστική υπό τον ΛΑΓΗΕ και όχι υπό την έννοια της συγχώνευσης.

### Με παράλληλη:

- Τήρηση κάθε φορά των εθνικών στόχων ΑΠΕ, ανακλήσεις ανενεργών αδειών, ανάκληση όρων σύνδεσης αν το έργο δεν υλοποιηθεί εντός ρητής προθεσμίας, εγγυοδοσία όχι μόνο σε μικρά αλλά και σε έργα >1 MW, κλείδωμα τιμής με την ολοκλήρωση της μονάδας σε νέες συμβάσεις, ετήσιο πλαφόν ή net metering στα νέα οικιακά (αυτοπαραγωγή).

### Διαφορετικά:

**Οι ΑΠΕ και ειδικότερα τα Φ/Β δεν θα έχουν μέλλον επωμιζόμενες μόνες τα ελλείμματα του συστήματος.**

# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά



Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος ΣΠΕΦ

Ευχαριστώ

