



ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ



Από την αδράνεια στη βιώσιμη ανάπτυξη

Δρ. Σωτήρης Καπέλλος
Πρόεδρος ΣΕΦ

20^ο Εθνικό Συνέδριο Ενέργειας
“Ενέργεια & Ανάπτυξη 2015”

Ο ΡΟΛΟΣ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΑΝΑΚΑΜΨΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ

12 Νοεμβρίου 2015



Η αγορά χρειάζεται επανεκκίνηση



Μετά από μια εντυπωσιακή ανάπτυξη για μια τριετία και μια πρωτοφανή κρίση την περίοδο 2013-2015, η αγορά φωτοβολταϊκών χρειάζεται μια **επανεκκίνηση**. Το νέο αυτό ξεκίνημα πρέπει να βασίζεται σε νέες θεσμικές βάσεις για να **αποφύγει τα λάθη του παρελθόντος και να επιτύχει τη βιωσιμότητα σε βάθος χρόνου**.

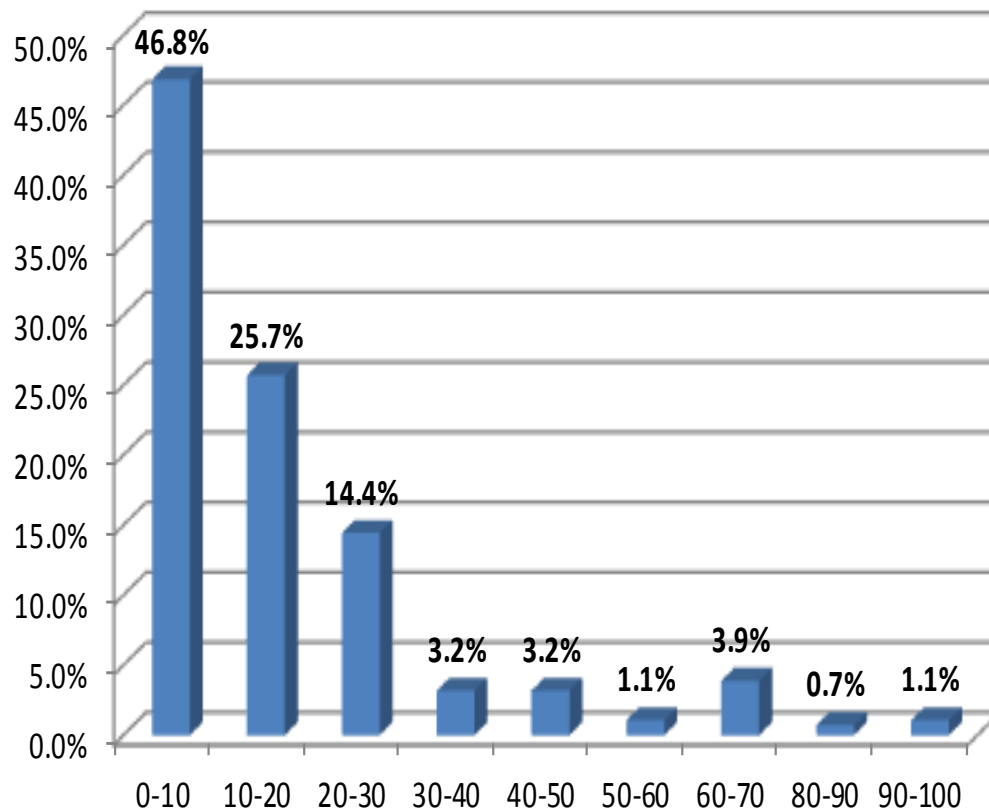


Στατιστικά Net-Metering / Μάιος-Οκτώβριος 2015

Σύνολο 4.6 MW Μάιος-Οκτ.2015

Ισχύς (kWp)	Πλήθος	Ποσοστό
0-10	133	46.8%
10-20	73	25.7%
20-30	41	14.4%
30-40	9	3.2%
40-50	9	3.2%
50-60	3	1.1%
60-70	11	3.9%
80-90	2	0.7%
90-100	3	1.1%
Grand Total	284	100.0%

Κατανομή αιτήσεων ως προς ισχύ



Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ

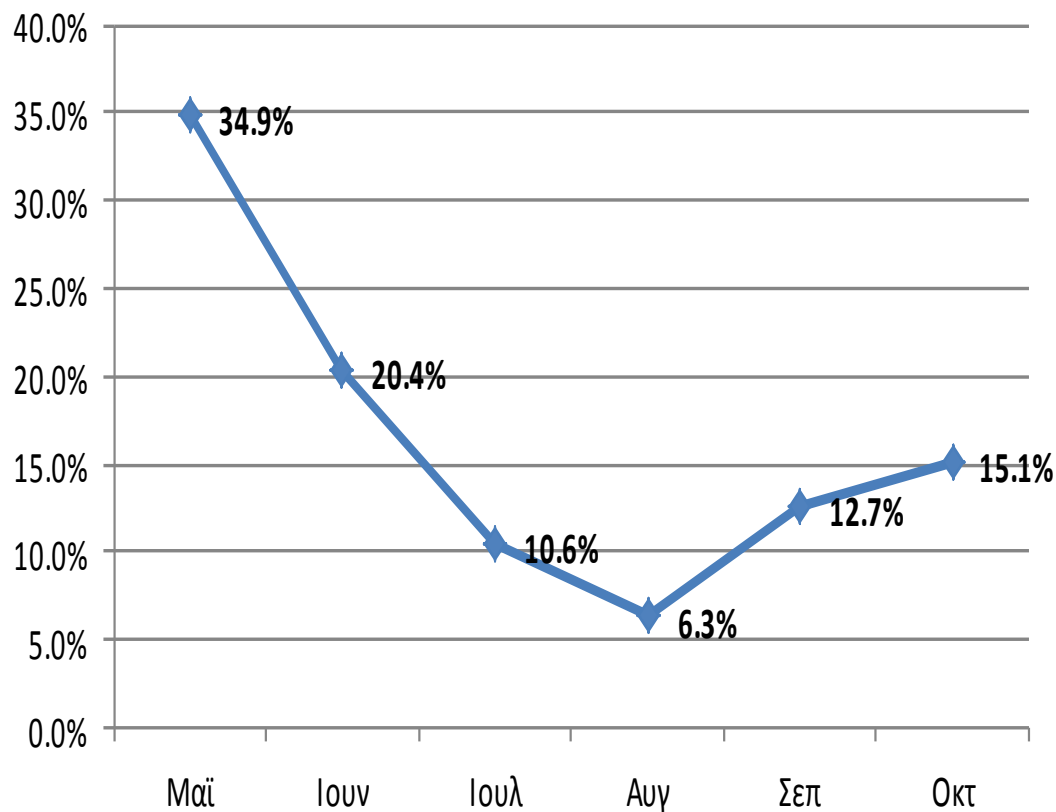


Στατιστικά Net-Metering / Μάιος-Οκτώβριος 2015

Μήνας Υποβολής	Πλήθος	Ποσοστό
Μαϊ	99	34.9%
Ιουν	58	20.4%
Ιουλ	30	10.6%
Αυγ	18	6.3%
Σεπ	36	12.7%
Οκτ	43	15.1%
Grand Total	284	100.0%

Χώρος Εγκατάστασης	Πλήθος	Ποσοστό
Επί Εδάφους	34	12.0%
Επί Κτιρίου	250	88.0%
Grand Total	284	100.0%

Χρονική Κατανομή αιτήσεων





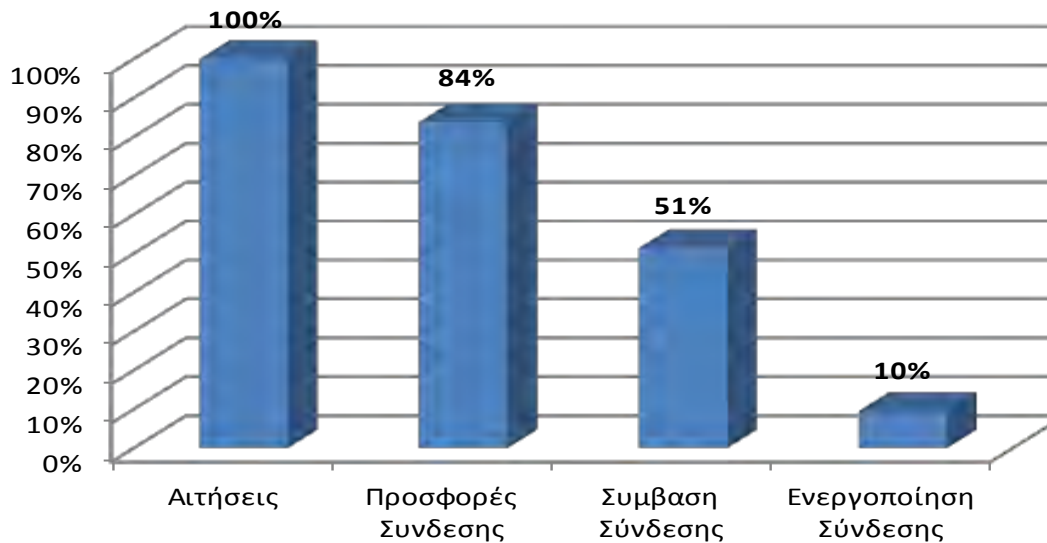
Στατιστικά Net-Metering / Μάιος-Οκτώβριος 2015

Με Σύμβαση Σύνδεσης 2,3 MW

Ισχύς (kWp)	Πλήθος	Ποσοστό
0-10	66	45.2%
10-20	43	29.5%
20-30	20	13.7%
30-40	4	2.7%
40-50	3	2.1%
50-60	2	1.4%
60-70	5	3.4%
80-90	1	0.7%
90-100	2	1.4%
Grand Total	146	100%

Με Ενεργοποίηση Σύνδεσης (Σε Λειτουργία)
583 kWp Μάιος-Οκτ.2015

Ισχύς (kWp)	Πλήθος	Ποσοστό
0-10	10	37.0%
10-20	9	33.3%
20-30	4	14.8%
50-60	1	3.7%
60-70	1	3.7%
80-90	1	3.7%
90-100	1	3.7%
Grand Total	27	100.0%



Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ



Προοπτικές Net-Metering

- Η αγορά είναι επιφυλακτική λόγω της οικονομικής και πολιτικής κατάστασης
- Ο συνδυασμός έργων στην χαμηλή και στην μέση τάση που τελευταία εφαρμόζεται μπορεί να οδηγήσει σε μία αγορά μεγέθους 50 MW ετησίως
- Η άρση των ελέγχων κεφαλαίων και η ομαλή λειτουργία του τραπεζικού συστήματος είναι βασική προϋπόθεση
- Είναι αναγκαίο να προβλέπεται η δυνατότητα αποθήκευσης ενέργειας, ιδιαίτερα για τον οικιακό τομέα που έχει νόημα λόγω χαμηλών σχετικά αναγκών



Το νέο κοινοτικό πλαίσιο από 1-1-2017

Στην περίπτωση των φωτοβολταϊκών η Ευρωπαϊκή Επιτροπή (ΕΕ 2014 / C 200 / 01 "Νέες Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014-2020») προτείνει να ισχύσουν τα εξής:

- **Για έργα ισχύος μέχρι 500 kWp**, μπορεί να εφαρμόζεται ο υποστηρικτικός μηχανισμός των εγγυημένων σταθερών τιμών (**feed-in-tariffs**).
- **Από 1-1-2016 και για έργα ισχύος 500 kWp έως 1 MWp**, οι ενισχύσεις χορηγούνται ως προσαύξηση, επιπλέον της αγοραίας τιμής με την οποία οι παραγωγοί πωλούν την ηλεκτρική ενέργεια απευθείας στην αγορά, ισχύει δηλαδή ο υποστηρικτικός μηχανισμός των εγγυημένων διαφορικών τιμών (**feed-in-premium**).
- **Από 1-1-2017 και για έργα ισχύος άνω του 1 MWp**, οι ενισχύσεις θα χορηγούνται στο πλαίσιο μιας **ανταγωνιστικής διαδικασίας**. Κατά το **μεταβατικό στάδιο** που καλύπτει την περίοδο **2015-2016**, ενισχύσεις για τουλάχιστον 5% της σχεδιαζόμενης νέας δυναμικότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές θα πρέπει να χορηγούνται στο πλαίσιο μιας ανταγωνιστικής διαδικασίας.



Οι προτάσεις του ΣΕΦ

A. Συστήματα <500 kWp (αποζημίωση με feed-in-tariff, FiT)

Για το 2016 η ταρίφα να ορίζεται από την παρακάτω σχέση:

$FiT (\text{€/MWh}) = 145 - 0,05 * P$, όπου P η ισχύς του συστήματος σε kWp.

Για τα προσεχή έτη, προτείνεται να ισχύσει το **μοντέλο του διαδρόμου** ως εξής: αν το 2016 η εγκατεστημένη ισχύς νέων φωτοβολταϊκών ισχύος <500 kWp (που αμείβονται με FiT) είναι μεταξύ 25 και 50 MWp, η ταρίφα για το 2017 παραμένει σταθερή. Αν η εγκατεστημένη ισχύς νέων φωτοβολταϊκών ισχύος <500 kWp (που αμείβονται με FiT) είναι >50 MWp η ταρίφα μειώνεται κατά 5%, ενώ αν είναι <25 MWp, η ταρίφα για το 2017 αυξάνει κατά 5%.

B. Συστήματα 500 kWp έως 1 MWp (αποζημίωση με feed-in-premium, FiP)

$Feed-in-Premium (FiP) = \text{Τιμή αποζημίωσης από Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (HEΠ)} + \text{Premium}$. Το premium που καθορίζεται κάθε έτος ακολουθεί την επένδυση για όλο το χρόνο ζωής της (20 έτη).

Έτος	Προτεινόμενο premium (€/MWh)
2016	47,5
2017	45
2018	42,5
2019	40
2020	37,5



Οι προτάσεις του ΣΕΦ

Γ. Συστήματα >1 MWp

Για την κατηγορία αυτή, **προτείνεται να εφαρμοστούν διαγωνιστικές διαδικασίες**, όπως άλλωστε προβλέπουν και οι νέες κατευθυντήριες γραμμές της ΕΕ.

Η τιμή εκκίνησης της διαγωνιστικής διαδικασίας (οροφή) θα πρέπει να είναι κοντά στο πλήρες μέσο κόστος παραγωγής των συμβατικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με ορυκτά καύσιμα, αφού τα φωτοβολταϊκά θα υποκαταστήσουν αυτά ακριβώς τα ρυπογόνα καύσιμα.

Θα πρέπει έγκαιρα με νόμο να οριστεί το μοντέλο και η διαδικασία των διαγωνιστικών διαδικασιών ώστε να γίνει μία πιλοτική διαγωνιστική διαδικασία εντός του 2016.



Σύνοψη των προτάσεων του ΣΕΦ

Το **Net-Metering** είναι ένα πρόγραμμα που μπορεί να έχει, σταδιακά, αποτελέσματα εφόσον αρθούν οι έλεγχοι κεφαλαίων.

Το μέγεθος της αγοράς μπορεί να φτάσει τα 50 MW ετησίως.

Το επόμενο στάδιο είναι η αποθήκευση ενέργειας.

Εύλογες αποζημιώσεις για τα φωτοβολταϊκά ανά κατηγορία ισχύος με βάση τις νέες “Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)” (2014/C 200/01) της ΕΕ.

Αποσαφήνιση διαγωνιστικών διαδικασιών

