



Δρ. Νίκος Βασιλάκος

*Αντιπρόεδρος της Ευρωπαϊκής Συνομοσπονδίας Παραγωγών Ενέργειας από ΑΠΕ (EREF)
&
Ελληνικός Σύνδεσμος Ηλεκτροπαραγωγών από ΑΠΕ (ΕΣΗΑΠΕ)*

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΙ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΤΩΝ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Οδηγίες προς τους Επενδυτές

ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2005

ΝΕΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ

- Επίσημη έκθεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής [COM (2005) 627 / 07.12.2005] με θέμα τη συγκριτική αξιολόγηση των βασικών μηχανισμών οικονομικής υποστήριξης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ (feed-in, quota/green certificates)
- Νέος Αναπτυξιακός Νόμος 3299/23.12.2004
- Πρώτη προκήρυξη του Μέτρου 6.5 του ΕΠΑΝ / Γ' ΚΠΣ για επενδύσεις ΑΠΕ, ΣΗΘ, ΕΞΕ & ΥΠΟ
- Σχέδιο Νόμου του Υπουργείου Ανάπτυξης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘ (9/2005)
- Εκπόνηση μελέτης για το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης των ΑΠΕ (ΥΠΕΧΩΔΕ / ΚΑΠΕ)

ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ «THE SUPPORT OF ELECTRICITY FROM RENEWABLE ENERGY SOURCES» (07.12.2005)

Βασικά συμπεράσματα (επί λέξει) :

- The Tradable Green Certificates (TGC) systems present currently a significant higher support than the feed-in tariffs. This could be explained by the higher risk premium requested by investors, the administrative costs, as well as a still immature TGC market. It should also be pointed out that the high annuity results from the extrapolation of the presently observed certificate prices
- In many Member States support seems insufficient for any take off. In some countries with enough support the non take off might be explained by the existence of grid and administrative barriers.
- It is commonly stated that the high level of the feed-in tariffs is the main driver for investments in wind energy especially in Spain and Germany. As it can be seen, it is not the case. A long term and stable policy environment seems to be a key criterion for the success for developing RES markets, especially in the first stage

ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ «THE SUPPORT OF ELECTRICITY FROM RENEWABLE ENERGY SOURCES» (07.12.2005)

Βασικά συμπεράσματα (επί λέξει) :

- Due to largely varying potentials and developments in different Member States regarding renewable energies, a harmonisation seems to be very difficult to achieve in the short and medium term
- A European wide common Renewable Feed-In Tariff (REFIT) scheme which takes into account the availability of local resources could drive down the costs of all RES technologies in the different Member States, as installations are not restricted to certain Member States. Such a REFIT system could either consist of fixed tariffs or “premium” tariffs on top of a base price bound to the average electricity price

ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ «THE SUPPORT OF ELECTRICITY FROM RENEWABLE ENERGY SOURCES» (07.12.2005)

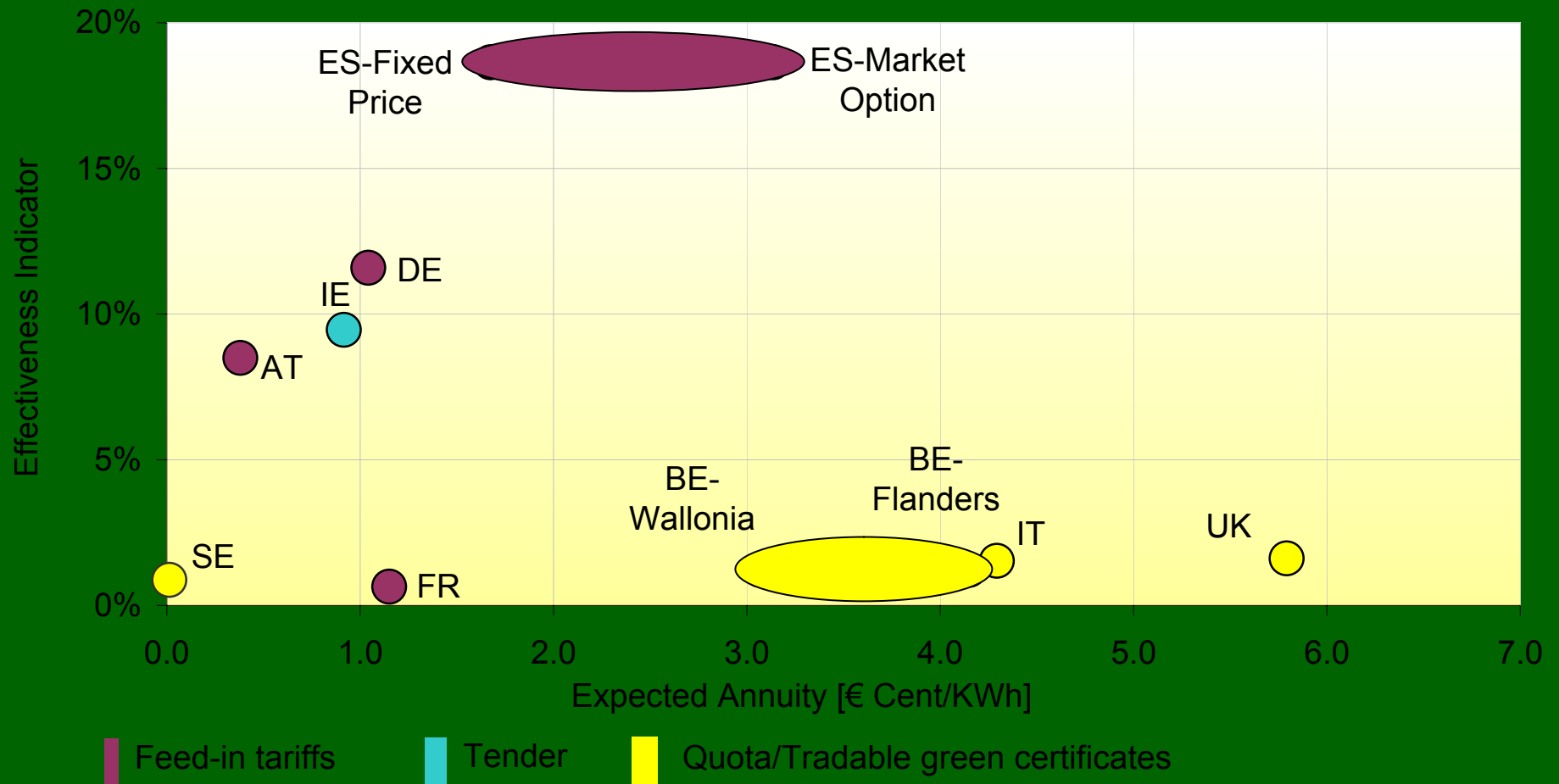
CONCLUSION BY COMMISSIONER A. PIEBALGS

At this stage, it seems premature to propose a harmonised European support scheme. While gaining significant experience in the EU with renewable support schemes, competing national schemes could be seen as healthy, at least in a transitional period.

There seems to be a clear majority in favour of maintaining the different support schemes alongside each other for the time being. Moving towards a harmonised support system would simply be too early now. This is also in the interest of regulatory stability, which industry most needs to develop renewable energy sources

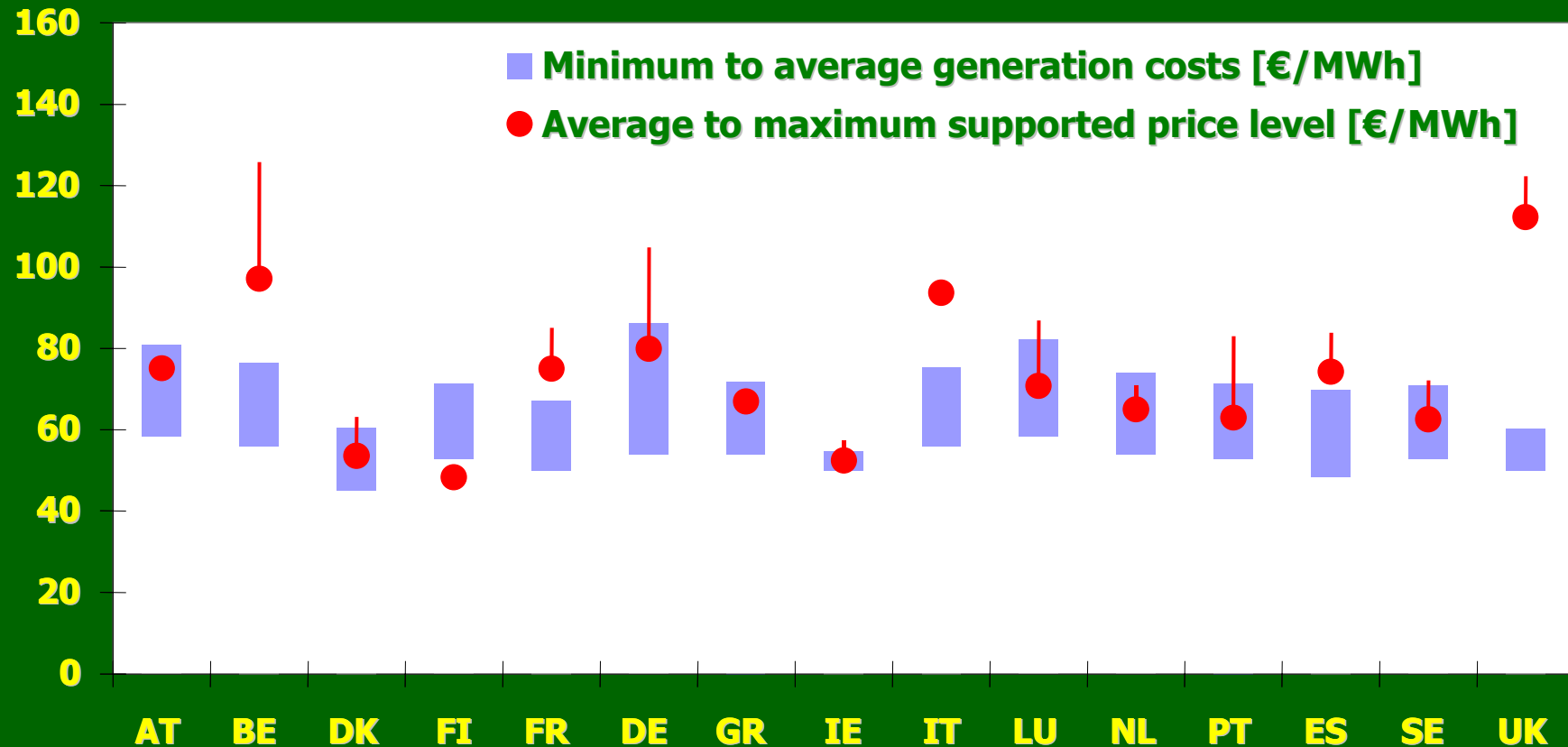
ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

Figure 1 : Historically observed efficiency of support: effectiveness indicator in relation to the annuity of expected profit. WIND.



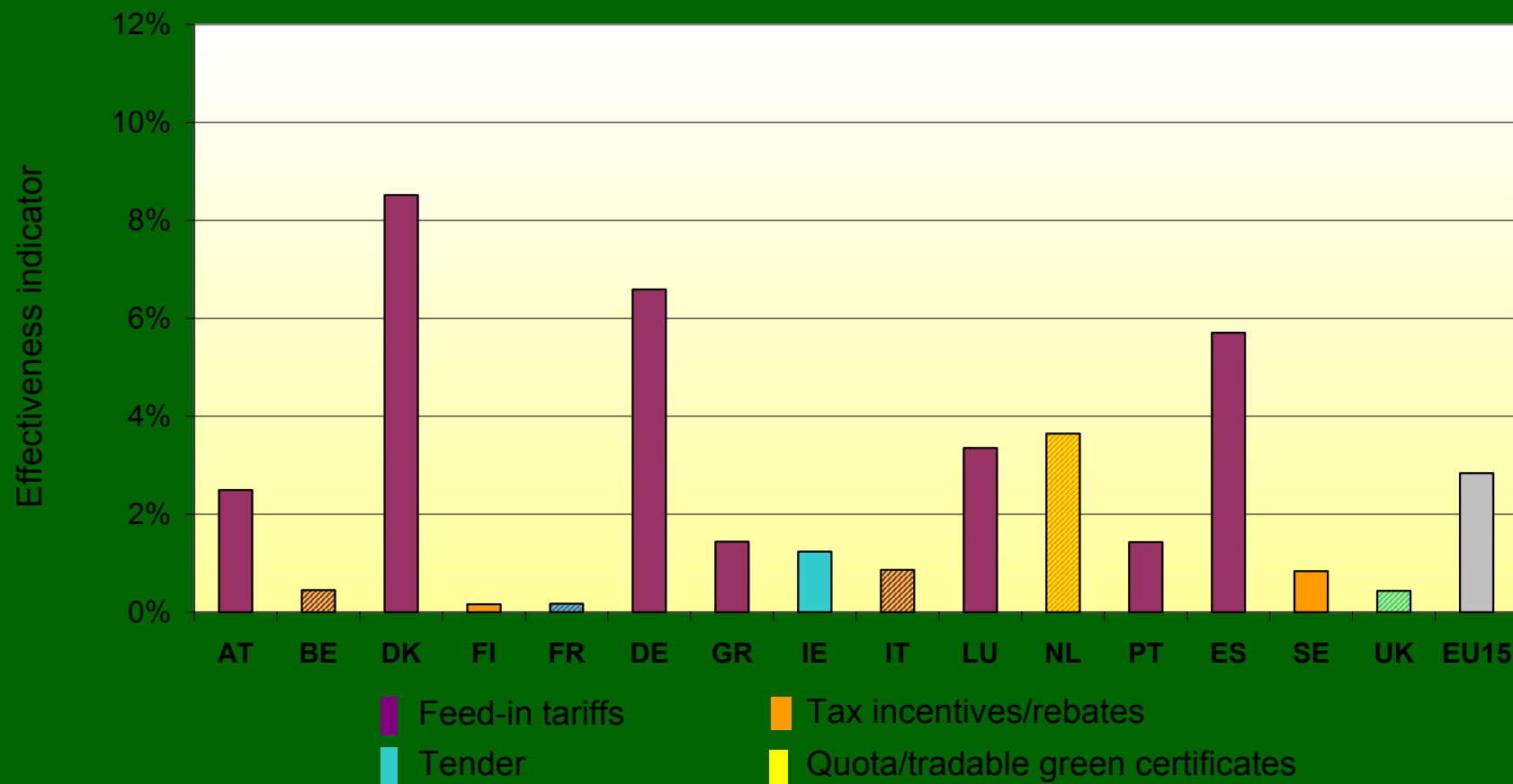
ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

Figure 2 : Price ranges (average to maximum support) for direct support of wind onshore in EU-15 member states (average tariffs are indicative) compared to the long term marginal generation costs (minimum to average costs). Support schemes are normalised to 15 years



ΕΚΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

Figure 3 : Effectiveness indicator for wind onshore electricity in the period 1997-2003. The relevant policy schemes during this period are shown in different colour codes



ΝΕΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΣ ΝΟΜΟΣ 3299 / 23.12.2004

- Ανοικτή προκήρυξη (με κύκλους αξιολόγησης επενδυτικών προτάσεων), χωρίς όμως συνολικό όριο διανεμόμενων επιχορηγήσεων (κατ' έτος ή συνολικά)
- Στις επενδύσεις : **α)** παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, **β)** (θερμικής) αξιοποίησης ΑΠΕ, **γ)** υποκατάστασης υγρών καυσίμων ή ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα, επεξεργασμένα απορριπτόμενα υλικά από εγχώριες βιομηχανίες και ΑΠΕ, **δ)** ανάκτησης απορριπτόμενης θερμότητας, **ε)** εξοικονόμησης ενέργειας και **στ)** συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, ο Αναπτυξιακός Νόμος παρέχει ποσοστό επιχορήγησης :
 - 40% στις περιοχές Δ₂ και Δ₃ (Θράκη, νησιά, παραμεθόριες περιοχές Ανατ. Μακεδονίας & Ηπείρου, νησιά Β. Αιγαίου, κ.α.)
 - 35% στις περιοχές Γ & Δ₁ (παραμεθόριες περιοχές Κεντρ. & Δυτ. Μακεδονίας, Δωδεκάνησος, νησιά Ν. Αιγαίου, Λαυρεωτική, κ.α.)
 - 30% στις περιοχές Α & Β (Ν. Αττικής & Θεσσαλονίκης)
- Εναλλακτικά, αντί της επιχορήγησης, παρέχεται φορολογική απαλλαγή 100% για μία 10ετία (σε όλες τις γεωγραφικές περιοχές)

- Εάν ο επενδυτικός φορέας είναι νεοϊδρυόμενος (≤ 1 έτους), το ποσοστό επιχορήγησης αυξάνεται κατά 5 ποσοστιαίες μονάδες
- Εάν ο επενδυτικός φορέας είναι μικρομεσαία επιχείρηση (σύμφωνα με το σχετικό ορισμό της Κοινοτικής νομοθεσίας), το ποσοστό επιχορήγησης αυξάνεται κατά 5-15 ποσοστιαίες μονάδες (ανάλογα με το ΑΕΠ της συγκεκριμένης γεωγραφικής περιοχής της χώρας)
- Μέγιστο ποσοστό επιχορήγησης μιας επένδυσης : 55 %
- Οι δαπάνες επενδύσεων για εξοικονόμηση ενέργειας σε μεταποιητικές επιχειρήσεις επιχορηγούνται από τον Αναπτυξιακό Νόμο, υπό την προϋπόθεση ότι η επένδυση δεν αφορά τον παραγωγικό εξοπλισμό, αλλά τον εξοπλισμό και τις εγκαταστάσεις κίνησης – λειτουργίας της μονάδας, και ότι από την επένδυση αυτή προκύπτει μείωση τουλάχιστον 10% της καταναλισκόμενης ενέργειας
- Ελάχιστο ύψος επένδυσης ΑΠΕ / εξοικονόμησης ενέργειας (προς επιχορήγηση) : 100.000-500.000 Ευρώ (ανάλογα με το μέγεθος της αιτούμενης επιχείρησης)
- Ελάχιστο ποσοστό ίδιας συμμετοχής του επενδυτικού φορέα : 25%

- Οι παρεχόμενες σε κάθε φορέα ενισχύσεις του Αναπτυξιακού Νόμου δεν μπορούν να υπερβούν, για μία πενταετία, το όριο των 20 εκατ. Ευρώ, για παραγωγικές επενδύσεις που αφορούν την ίδια παραγωγική διαδικασία
- Καταβολή της επιχορήγησης σε δύο (2) δόσεις :
 - 50% με την υλοποίηση του 50% της επένδυσης
 - 50% μετά την πιστοποίηση ολοκλήρωσης της επένδυσης και έναρξης της παραγωγικής της λειτουργίας, καθώς και έκδοσης της σχετικής απόφασης από το ΥΠΕΘΟ
- Υπάρχει δυνατότητα εκταμίευσης προκαταβολής 30% της επιχορήγησης, με ισόποση εγγυητική επιστολή, προσαυξημένη κατά 10%.

ΕΠΑΝ / Γ' ΚΠΣ - ΑΞΟΝΑΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΑΣ 6, ΜΕΤΡΟ 6.5

Οικονομικά κίνητρα για την ενίσχυση ιδιωτικών επενδύσεων σε συστήματα ΣΗΘ, σε υποκατάσταση (ΥΠΟ) συμβατικών καυσίμων με υγραέριο ή φυσικό αέριο και σε εφαρμογές ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας (ΕΞΕ)

- Συνολικός (ενδεικτικός) προϋπολογισμός έργων : 363 εκατ. €
- Συνολική δημόσια δαπάνη : 136 εκατ. € (37,5%)
(50% ΕΤΠΑ-50% Εθνική δαπάνη)
- Καταληκτική ημερομηνία υποβολής επενδυτικών προτάσεων : 20.12.2005
- Κατώτατο όριο προϋπολογισμού επενδυτικής πρότασης : 44 χιλ. €
- Ανώτατο όριο προϋπολογισμού επενδυτικής πρότασης : 44 εκατ. €
- Απαιτείται κατοχή άδειας εγκατάστασης του έργου, για την υποβολή της σχετικής επενδυτικής πρότασης

Ποσοστά επιχορήγησης επενδυτικών έργων ΑΠΕ, ΕΞΕ, ΥΠΟ & ΣΗΘ

- Αιολικά πάρκα	:	30%
- Γεωθερμικές εφαρμογές	:	40%
- Μικρά υδροηλεκτρικά έργα ($\leq 10 \text{ MW}_e$)	:	40%
- Αξιοποίηση βιομάζας	:	40%
- Φωτοβολταϊκά συστήματα	:	α) 50% στη Θράκη β) 40% στις περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και της Αττικής (Ν. 3299/04) γ) 45% στην υπόλοιπη χώρα
- Κεντρικά ενεργητικά ηλιακά συστήματα		
α) με επίπεδους συλλέκτες	:	30%
β) με συλλέκτες νέας τεχνολογίας	:	40%
- Εξοικονόμηση ενέργειας	:	40% (max)
- Συμπαγωγή	:	35% (' ')
- Υποκατάσταση με αέριο	:	30% (' ')

- Επιχορηγείται, πρόσθετα, και το κόστος διασύνδεσης έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘ με το ηλεκτρικό δίκτυο, με ποσοστό επιχορήγησης 45% (για μεγάλες επιχειρήσεις στις περιοχές Α και Β της Κεντρικής Μακεδονίας και της Αττικής, αντίστοιχα), ή με 50% (για όλες τις υπόλοιπες περιπτώσεις)
- Ελάχιστη ίδια συμμετοχή : 15% του προϋπολογισμού της επένδυσης
- Υπάρχει ανώτατο όριο επιλέξιμων δαπανών, ανά τεχνολογία ΑΠΕ ή ΣΗΘ, π.χ.
 - 900 Ευρώ / εγκατεστημένο KW_e , για αιολικά πάρκα
 - 1500 Ευρώ / εγκατεστημένο KW_e , για μικρά υδροηλεκτρικά έργα
 - 750 Ευρώ / εγκατεστημένο KW_e , για συμπαραγωγή $> 1 MW_e$
- Τρόπος πληρωμής της επιχορήγησης :
 - 80%, με σταδιακές πληρωμές
 - 20%, με την οριστική παραλαβή του έργου

ΝΕΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ

Βασικές ρυθμίσεις του Σχεδίου Νόμου του Υπουργείου Ανάπτυξης (9/2005)

- Σύσταση Διϋπουργικής Επιτροπής ΑΠΕ, Συμπαγωγής και Εξοικονόμησης Ενέργειας, για την ταχύρρυθμη προώθηση των σχετικών επενδύσεων (συντονισμός – έλεγχος – παρέμβαση σε δημόσιους φορείς)
- Έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας έργου ΑΠΕ από τον Υπουργό Ανάπτυξης, και όχι από το Γ.Γ. της οικείας Περιφέρειας, όπως ισχύει μέχρι σήμερα (κεντροποίηση της αδειοδοτικής διαδικασίας) (; ;)
- Κατάργηση του ορίου ισχύος (50 MW_e) για την προτεραιότητα των εγκαταστάσεων ΑΠΕ κατά την κατανομή του φορτίου από το Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου
- Επέκταση της χρονικής διάρκειας της σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ παραγωγού και Διαχειριστή, από 10 σε 20 έτη (10 + 10 δικαίωμα **μονομερούς** επέκτασης από πλευράς παραγωγού ΑΠΕ)

- Αποσύνδεση της τιμής της kWh από ΑΠΕ από τα τιμολόγια της ΔΕΗ («τιμαριθμικός» τρόπος ετήσιας αναπροσαρμογής της τιμής αυτής)
- Αύξηση του τέλους 2% υπέρ των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης σε 3 %, μετά την πρώτη 10ετία λειτουργίας ενός έργου ΑΠΕ
- Θεσμοθέτηση του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις ΑΠΕ (προβλέπεται 2ετής μεταβατική περίοδος, στην οποία οι αδειοδοτήσεις έργων ΑΠΕ θα συνεχίζονται με το υφιστάμενο σήμερα καθεστώς)
- Κατάργηση της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) για τα έργα ΑΠΕ (; ;)
- Θεσμοθέτηση (με νόμο, πλέον) συντομευμένων προθεσμιών γνωμοδοτήσεων και αδειοδοτήσεων για έργα ΑΠΕ, που είχαν προβλεφθεί και με την ΚΥΑ 1726/03. Έκδοση σχετικών βεβαιώσεων από το ΚΑΠΕ, εάν παρέλθουν άπρακτες οι σχετικές προθεσμίες, οι οποίες βεβαιώσεις ενέχουν θέση αδειών

Η (ΠΙΘΑΝΗ) «ΕΚΡΗΞΗ» ΤΩΝ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Το Σχέδιο Νόμου του Υπουργείου Ανάπτυξης προβλέπει σειρά ιδιαίτερα ευνοϊκών ρυθμίσεων για τα Φ/Β συστήματα :

- Εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, άδειας εγκατάστασης και άδειας λειτουργίας για Φ/Β σταθμούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, με ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των 500 kW (Κρήτη & Ρόδος : 100 kW, υπόλοιπα νησιά : 50 kW). Εάν ένας Φ/Β σταθμός δεν συνδέεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, τότε το όριο εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης αδειών αυξάνει στα 5 MW
- Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από Φ/Β συστήματα με αποδιδόμενη ισχύ μικρότερη ή ίση των 500 kW χαρακτηρίζονται ως μη οχλούσες δραστηριότητες και επιτρέπεται να εγκαθίστανται πρακτικά παντού (ακόμα και σε παραδοσιακούς οικισμούς, ιστορικά τμήματα πόλεων και διατηρητέα κτίρια, ύστερα από έγκριση της αρμόδιας ΕΠΑΕ ως προς την ένταξή τους στον περιβάλλοντα χώρο)

- Τιμή αγοράς της kWh Φ/Β σταθμού από το Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου :

ΧΡΕΩΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)

ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗ ΙΣΧΥΣ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ	ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ
$\leq 200 \text{ kW}_e$	462,74 *	572,00
$200 \text{ kW}_e < \leq 2 \text{ MW}_e$	396,63	490,30
$> 2 \text{ MW}_e$	132,21	163,40

(* αιολικά πάρκα : 66,11)

- Συντελεστής Φ.Π.Α. για την αγορά οικιακών Φ/Β συστημάτων : 9 % (χαμηλή κλίμακα)
- Φοροαπαλλαγή ποσοστού 80% της δαπάνης για την αγορά και εγκατάσταση οικιακών Φ/Β συστημάτων

ΕΘΝΙΚΟΣ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ

- Άμεση είναι πλέον η ανάγκη για κατάρτιση, συζήτηση, έκδοση γνωμοδότησης και τελική έγκριση, από την αρμόδια Επιτροπή Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του Χωροταξικού Σχεδιασμού και της Αειφόρου Ανάπτυξης, ενός εθνικού Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ (Απόφαση 2569/22.09.2004 του Συμβουλίου της Επικρατείας)
- Πρόσφατη ανάθεση από το ΥΠΕΧΩΔΕ, κατόπιν διαγωνισμού, στο ΚΑΠΕ (+ χωροταξικό γραφείο) της εκπόνησης της μελέτης για το Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο των ΑΠΕ / 10.11.2005
- Συμβατικός χρόνος εκπόνησης της μελέτης : 3 + 1 μήνες
- Εκτιμώμενος χρονικός ορίζοντας θεσμοθέτησης του Ειδικού Πλαισίου για τις ΑΠΕ : Μάιος – Ιούνιος 2006
- Ανάγκη νομικής κάλυψης (με τροπολογία νόμου) της αδειοδότησης έργων ΑΠΕ στη διάρκεια της παραπάνω μεταβατικής περιόδου

ΚΑΘΟΡΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ ΤΟΥ ΕΙΔΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΠΕ

1. Οι διεθνείς δεσμεύσεις της χώρας, όσον αφορά : α) τη συμμετοχή των ΑΠΕ στο εθνικό ενεργειακό ισοζύγιο, β) το Πρωτόκολλο του Κυότο
2. Τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά γνωρίσματα των ΑΠΕ, και κυρίως :
 - Ο περιβαλλοντικά φιλικός χαρακτήρας τους
 - Η σημειακή φύση του δυναμικού ΑΠΕ, και ιδιαίτερα του αιολικού δυναμικού, το οποίο λόγω του γεωφυσικού αναγλύφου της χώρας συγκεντρώνεται, ως επί το πλείστον, σε δασικές εκτάσεις χαμηλής βλάστησης
3. Η περιγραφή, με βάση συγκεκριμένα και σαφώς προσδιορισμένα κριτήρια, των περιοχών εκείνων στις οποίες δεν θα επιτρέπεται η εγκατάσταση έργων ΑΠΕ
4. Στις υπόλοιπες περιοχές θα επιτρέπεται, εν γένει, η εγκατάσταση έργων ΑΠΕ, πάντοτε με βάση τα κριτήρια, τους όρους και τις προϋποθέσεις που θα τίθενται στη διάρκεια της αδειοδοτικής τους διαδικασίας (ΠΠΕΑ, ΕΠΟ, Έγκριση Επέμβασης)

ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ (ΕΤΕπ)

- Αποτελεί τον επίσημο τραπεζικό οργανισμό της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Συνθήκη της Ρώμης, 1958)
- Οι χρηματοδοτικές της δραστηριότητες εστιάζονται στα Κράτη-Μέλη, αλλά μπορεί να χρηματοδοτήσει έργα και σε άλλες 120 χώρες
- Δύο (2) τύποι δανείων :
 - α) Δάνεια απ'ευθείας διαπραγματεύσιμα με την ΕΤΕπ *(για έργα προϋπολογισμού > 25 εκατ. Ευρώ)*
 - β) Συνολικά δάνεια, μέσω εξουσιοδοτημένων εμπορικών τραπεζών *(για έργα προϋπολογισμού ≤ 25 εκατ. Ευρώ)*
- Μέγιστο ποσοστό του δανείου : 50% του συνολικού προϋπολογισμού του έργου
- Τα επιλέξιμα έργα πρέπει :
 - α) Να είναι τεχνικά, οικονομικά και χρηματοδοτικά βιώσιμα, και
 - β) Να ανταποκρίνονται σαφώς σε έναν ή περισσότερους στόχους και προτεραιότητες Κοινοτικών πολιτικών

Δάνεια απ'ευθείας διαπραγματεύσιμα με την ΕΤΕπ (προϋπολογισμός έργου > 25 εκατ. Ευρώ)

-
- *Φορείς που μπορούν να δανειοδοτηθούν* :
 1. Κράτη-Μέλη
 2. Δημόσιοι οργανισμοί
 3. Ιδιωτικές επιχειρήσεις
 - *Τύποι δανειοδοτούμενων έργων* : Μεγάλο φάσμα έργων, κυρίως στις υποδομές και τη βιομηχανία, καθώς και στην ανάπτυξη (έργων) πετρελαίου και αερίου. Επίσης, στην υγεία, την εκπαίδευση, τον τουρισμό, κ.α.
 - *Χρονική περίοδος δανείου* : 5-12 χρόνια για βιομηχανικά έργα, 15 χρόνια και πάνω για έργα υποδομών
 - *Επιτόκιο δανείου* : Ιδιαίτερα ανταγωνιστικό (λόγω του AAA-rating της ΕΤΕπ), σταθερό, ή αναπρο-σαρμοζόμενο μετά από 4-10 χρόνια, ή κυμαινόμενο (με δυνατότητα μετατροπής του σε σταθερό)
 - *Απαιτούμενη εγγύηση* : Ναι, για το πλήρες ποσό του δανείου
 - *Τέλη και έξοδα έκδοσης του δανείου* : Δεν υπάρχουν
 - *Περίοδος χάριτος* : Υπάρχει, και είναι ανάλογη με τη χρονική διάρκεια ολοκλήρωσης του έργου
-

Συνολικά δάνεια, μέσω εξουσιοδοτημένων εμπορικών τραπεζών (προϋπολογισμός έργου ≤ 25 εκατ. Ευρώ)

- *Φορείς που μπορούν να δανειοδοτηθούν* : Επιχειρήσεις με συνολικό ύψος καθαρών παγίων μικρότερο από 75 εκατ. Ευρώ και με λιγότερους από 500 εργαζόμενους
- *Τύποι δανειοδοτούμενων έργων* : Όπως και πριν
- *Ελάχιστο ποσό δανείου* : 20.000 Ευρώ
- *Επιτόκιο και λοιποί όροι του δανείου* : Διαπραγματεύσιμοι με την εξουσιοδοτημένη εμπορική τράπεζα, υπό την εποπτεία και τελική έγκριση της ΕΤΕπ

Το 20% περίπου των δανείων που χορηγεί η ΕΤΕπ αφορούν ενεργειακά έργα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΣΧΥΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ, ΣΕ MW (ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2005)

ΤΥΠΟΣ ΑΠΕ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)		ΜΗ-ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ (MW)		ΣΥΝΟΛΟ (MW)
	ΙΔΙΩΤΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	ΔΕΗ	ΙΔΙΩΤΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	ΔΕΗ	
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	365,76	7,2	122,16	29,89	525
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ	43,96	20,7	-	-	65
ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ / / ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ	20,37	-	0,166	-	21
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	-	-	0,511	(5Φ/Β)	~ 1
ΣΥΝΟΛΟ	430	28	123	31	612

ΑΘΡΟΙΣΤΙΚΑ ΕΓΚΑΘΙΣΤΩΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΑΠΕ (επίσημα στοιχεία ΥΠΑΝ, Δεκέμβριος 2005)

