

Σε νηπιακό στάδιο η ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ)

Σε νηπιακό στάδιο παραμένει η ανάπτυξη των ΑΠΕ στην Ελλάδα, αν και το νέο θεσμικό πλαίσιο, παρά τα κενά και τις αδυναμίες του, δημιουργεί σταδιακά τις προϋποθέσεις, για να αποκτήσουν μεγαλύτερο μερίδιο στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας. Στην εκτίμηση αυτή συνέκλιναν οι ομιλητές της πρώτης ημέρας των εργασιών διημερίδας για τις ΑΠΕ, που διοργάνωσαν στις 13-14 Σεπτεμβρίου, στο πλαίσιο της 71ης ΔΕΘ, το ΤΕΕ/ΤΚΜ και η Helexpro.



■ Αλλαγή του ελληνικού «χάρτη» καλλιεργειών, με την έλευση των ενεργειακών φυτών

Μιλώντας στην εκδήλωση, ο υφυπουργός Αγροτικής Ανάπτυξης - Τροφίμων, **Αλ. Κοντός**, υπενθύμισε δε ότι, με βάση τον κανονισμό της Ε.Ε, το 5,75% των καυσίμων μεταφορών, που καταναλώνονται στις χώρες της Ε.Ε. μέχρι το 2010, θα πρέπει να είναι βιοκαύσιμα. "Αυτό συνεπάγεται για την Ελλάδα ότι η κατανάλωση των βιοκαυσίμων θα ανέρχεται το 2010 σε περίπου 160.000 τόνους βιοντίζελ και 400.000 βιοαιθανόλης", διευκρίνισε.

Κατά τον κ. Κοντό, η ανάγκη αυτή μπορεί να οδηγήσει σε αναδιάρθρωση της αγροτικής παραγωγής και να αλλάξει τον "χάρτη" των καλλιεργειών, αφού για την απαιτούμενη ποσότητα βιοντίζελ θα πρέπει να καλλιεργούνται περίπου 2 εκατ. στρέμματα ηλιανθου, αντίστοιχες εκτάσεις ελαιοκράμβης και πρόσθετες ποσότητες σόγιας. Για τη βιοαιθανόλη απαιτούνται 560.000-570.000 στρέμματα σόργου, 2,5 εκατ. στρέμματα σιτηρών, 1,8 εκατ. στρέμματα αραβοσίτου και περίπου 1 εκατ. στρέμματα ζαχαρότευτλων.

■ «Μονόδρομος» η αποτελεσματική προώθηση των ΑΠΕ

Ο πρόεδρος του ΤΕΕ/ΤΚΜ, **Σ.Τζακόπουλος**, επεσήμανε ότι στην Ελλάδα, την πιο εξαρτημένη ενεργειακά κοινοτική χώρα, η οργανωμένη και αποτελεσματική προώθηση των ΑΠΕ είναι μονόδρομος, σε μια περίοδο που οι συνεχείς πετρελαϊκές κρίσεις έχουν άμεσο αντίκτυπο στην εθνική οικονομία και στην αγοραστική ικανότητα κάθε πολίτη. Όπως είπε, η ανάπτυξη-χρήση των ΑΠΕ απαιτεί ειλικρινή συνεργασία, υγιές κλίμα ανταγωνισμού και τεχνολογία.

Ο κ. Τζακόπουλος διαβεβαίωσε ότι ο τεχνικός κόσμος μπορεί να εξασφαλίσει την τεχνολογία και τόνισε ότι μεγάλο ρόλο στη διείσδυση των ΑΠΕ, εκτός από την Πολιτεία, έχουν ο επιχειρηματικός κόσμος και η πανεπιστημιακή κοινότητα. Ο ίδιος ανακοίνωσε πως το Τμήμα προγραμματίζει ενημερωτική εκδήλωση για τα βιοκαύσιμα, τον Νοέμβριο.

Ο διευθύνων σύμβουλος της HELEXPO ΑΕ, **Θ. Καρτσιώτης**, ανακοίνωσε ότι η εταιρία αποφάσισε τη διοργάνωση νέας διεθνούς έκθεσης για την ενέργεια, που θα πραγματοποιηθεί για πρώτη φορά τον Μάρτιο 2007, ενώ πρότεινε στο ΤΕΕ/ΤΚΜ συνεργασία, για την πραγματοποίηση διεθνούς συνεδρίου σχετικής θεματολογίας, στο πλαίσιο της νέας διοργάνωσης.

Ο ειδικός σύμβουλος του γενικού γραμματέα Ανάπτυξης, **Δ. Μαγκούτας**, αναφέρθηκε στις σημαντικές δυνατότητες, που προσφέρουν για τις ΑΠΕ το νέο θεσμικό πλαίσιο, ο Αναπτυξιακός Νόμος και το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα» (ΕΠΑΝ). Μέσω ΕΠΑΝ, είπε, υλοποιούνται στην Κ.Μακεδονία 24 ενεργειακά έργα, προϋπολογισμού άνω των 34 εκατ. ευρώ.

■ Μόλις το 3,1% της πλ. ενέργειας που καταναλώσαμε πέρυσι προήλθε από ΑΠΕ

Μόλις το 3,1% της ηλεκτρικής ενέργειας, που καταναλώσαν πέρυσι οι Έλληνες, προήλθε από τις μονάδες ΑΠΕ, με τα αιολικά πάρκα να κατέχουν τη «μερίδα του λέοντος», σύμφωνα με τον πρόεδρο της Μ.Ε. Ενέργειας του ΤΕΕ/ΤΚΜ, **Σπ. Κιαρτζή**.

Η συνολική δυναμικότητα των συνδεδεμένων σταθμών ΑΠΕ που λειτουργούσαν την 1/12/06 αντιστοιχεί σε 2.2 TWh (1 TWh= 1 δισ. kWh) και προέρχεται κατά 77,4% από αιολικά πάρκα, κατά 13,6% μικρά υδροηλεκτρικά έργα και μόνο κατά 9,0% από λοιπές ΑΠΕ (όπως βιοαέριο, φωτοβολταϊκά).

Ανσυχητικά μικρή είναι η παρουσία των φωτοβολταϊκών συστημάτων, σχεδόν μηδενική των γεωθερμικών εφαρμογών και περιορισμένη -αλλά με συνεχώς αυξανόμενη ανάπτυξη- των μικρών υδροηλεκτρικών.

■ Στόχος για την Ελλάδα να παράγει από ΑΠΕ το 20,1% της ακαθάριστης κατανάλωσης πλ. ενέργειας το 2010

Τα κυριότερα σημεία του Ν.3468/2006 παρουσίασε ο δρ. **Δ. Τσαλέμης** από τη Διεύθυνση ΑΠΕ- Εξοικονόμησης Ενέργειας του ΥΠ.ΑΝ, τονίζοντας ότι ενδεικτικός στόχος για την Ελλάδα είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ να φτάσει στο 20,1% της ακαθάριστης κατανάλωσης το 2010.

«Στόχος του νέου θεσμικού πλαισίου είναι η μείωση της γραφειοκρατίας, η ελαχιστοποίηση του χρόνου έκδοσης άδειας εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ, η κοινωνική συναίνεση μέσω του ανταποδοτικού τέλους και της συμμετοχής των τοπικών κοινωνιών στα έργα, η προώθηση των φωτοβολταϊκών συστημάτων, η θεσμοθέτηση των εγγυήσεων προέλευσης και η ασφάλεια δικαίου για τους επενδυτές», σημείωσε ο κ.Τσαλέμης.

Ο εισηγητής αναφέρθηκε στην τιμολόγηση της παραγόμενης από ΑΠΕ ηλεκτρικής ενέργειας,

στο πλαίσιο του νέου νόμου. Για πηγές όπως η αιολική, υδραυλική, γεωθερμική ενέργεια και βιομάζα, η τιμή στο διασυνδεδεμένο σύστημα ορίζεται σε 73 ευρώ/MWh και στα «αυτόνομα» νησιά στα 84,6. Για τα αιολικά πάρκα στη θάλασσα, η τιμή είναι ενιαία, στα 90 ευρώ. Σημαντικά ανεβαίνει ο «πήχης» στην περίπτωση των φωτοβολταϊκών συστημάτων ισχύος μέχρι 100 kW, που εγκαθίστανται σε ακίνητα ιδιοκτησίας ή νόμιμης κατοχής, αφού διαμορφώνεται σε 450 και 500 ευρώ/MWh αντίστοιχα.

Αισιόδοξος για την επίτευξη των στόχων της ενεργειακής στρατηγικής και του εθνικού σχεδιασμού σε θέματα ΑΠΕ, εμφανίστηκε ο υπεύθυνος διεύθυνσης Τεκμηρίωσης, Διάδοσης και Μάρκετινγκ του ΚΑΠΕ, **Κ. Τίγκας**, ο οποίος παρουσίασε ενδιαφέροντα ενεργειακά σενάρια, σε σχέση με την τιμή του πετρελαίου.

Κατά τον ίδιο, απαραίτητες ενέργειες ως προς το Σύστημα Παραγωγής Ενέργειας είναι: αύξηση της διείσδυσης των σταθμών φυσικού αερίου και ΑΠΕ, μείωση της παραγωγής των παλαιών λιγνιτικών σταθμών και προγραμματισμός νέων λιγνιτικών- ανθρακικών μονάδων υψηλής απόδοσης μετά το 2010.

Ως προς το Σύστημα Κατανάλωσης Ενέργειας, ζητούμενα είναι: εξασφάλιση της διείσδυσης του φυσικού αερίου στα επίπεδα προβλέψεων ΔΕΠΑ, καλή διαχείριση ηλεκτρικού φορτίου, εξοικονόμηση ενέργειας και διείσδυση της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) στον τομέα κατανάλωσης.

■ «Ατού» και αδυναμίες του νέου θεσμικού πλαισίου

Ο **Αθ. Νταγκούμας** από την αρμόδια Ο.Ε του ΤΕΕ/ΤΚΜ σημείωσε ότι το νέο θεσμικό πλαίσιο περιορίζει -σε κάποιες περιπτώσεις- τη γραφειοκρατία και επιλύει νομικά αδιέξοδα. Η προβλεπόμενη τιμολόγηση είναι ικανοποιητική, καθώς οδηγεί σε απόσβεση των επενδύσεων εντός 5-10 ετών. Παράλληλα, δεν αποτελεί αντιοικονομική λύση για την πολιτεία, καθώς αφενός συμβάλλει στην υλοποίηση των υποχρεώσεων της Ελλάδας για προσαρμογή στο Πρωτόκολλο του Κιότο και τις κοινοτικές οδηγίες (και στην αποφυγή των σχετικών οικονομικών κυρώσεων) και αφετέρου συνυπολογίζει το εξωτερικό κόστος ηλεκτροπαραγωγής, που σύμφωνα με μελέτη (Extern,2001) είναι 50-80 ευρώ/Mwh για το λιγνίτη, 30-50 για το πετρέλαιο και 10 για το φυσικό αέριο (ΑΠΕ: 2,5 ευρώ/MWh).