

ΤΟ ΝΕΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΠΟΓΕΙΩΣΗ ΤΩΝ ΑΠΕ

Η οδηγία 2001/77/ΕΚ προβλέπει στο παράρτημα της για την Ελλάδα ενδεικτικό στόχο κάλυψης από ανανεώσιμες ενεργειακές πηγές, περιλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων, σε ποσοστό της ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας¹ κατά το έτος 2010 ίσο με 20,1%. Ο στόχος αυτός είναι συμβατός με τις διεθνείς δεσμεύσεις της χώρας που απορρέουν από το πρωτόκολλο του Κιότο (1997) στη σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος. Το πρωτόκολλο προβλέπει για την Ελλάδα συγκράτηση του ποσοστού αύξησης κατά την περίοδο 2008-2012 του CO₂ και άλλων αερίων που επιτείνουν το φαινόμενο του θερμοκηπίου κατά 25%² σε σχέση με το έτος βάση 1990.

Οι πλέον πρόσφατες εκτιμήσεις για την ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το έτος 2010, την προσδιορίζουν σε ύψος 69 δις κιλοβατώραν και κατά συνέπεια υφίσταται ανάγκη παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών, ήτοι ισχύος ανώτερης των 15 MW) της τάξης των 13,9 δις κιλοβατώραν κατά τα 2010.

Σήμερα το κυριότερο εργαλείο ανάπτυξης των ΑΠΕ είναι ο Ν. 3468/2006³, οι κύριοι άξονες του οποίου σκιαγραφούνται κατωτέρω:

- Θεσμοθέτηση σε νομοθετικό επίπεδο του προαναφερόμενου εθνικού στόχου.
- Εισαγωγή τομών στην αδειοδότηση με τη νομοθετική επιβολή αποκλειστικών προθεσμιών μέσα στις οποίες θα πρέπει να έχουν χορηγηθεί εγκρίσεις/συναινέσεις υπηρεσιών και φορέων σε ενδιάμεσα στάδια της σχετικής διαδικασίας. Ειδικότερα γίνεται πρόβλεψη ότι εάν οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας δεν εκδοθούν μέσα σε 15 ημέρες από το Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας, η αρμοδιότητα αυτή περιέρχεται στον Υπουργό Ανάπτυξης⁴.
- Δημιουργία δύο διϋπουργικών οργάνων από τα οποία το ένα σε επίπεδο γενικών γραμματέων και το άλλο από υψηλόβαθμους δημοσίους λειτουργούς με σκοπό την παρακολούθηση των διαδικασιών, την παροχή υποστήριξης στις αδειοδοτούσες υπηρεσίες και τη διαμεσολάβηση επί αναφουομένων διαφορών μεταξύ υπηρεσιών και επενδυτών.
- Εισαγωγή καθεστώτος αυστηρής παρακολούθησης από τη ΡΑΕ των κατόχων αδειών παραγωγής ώστε να εξασφαλίζεται η τήρηση των υποχρεώσεων ανάπτυξης των έργων από πλευράς των αδειοδοτημένων φορέων και να αποσυμφoreείται ο χώρος από άτομα που κερδοσκοπούν από την εμπορία αδειών.

¹ Νοείται ως η μέση εθνική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανομένης αυτοπαραγωγής (ήτοι παραγωγής εξυπηρετούσης πρωτευόντως ίδιες ανάγκες με πώληση του περισσεύματος στο Διαχειριστή) συν εισαγωγές μείον εξαγωγές

² Σύμφωνα με στοιχεία του Αστεροσκοπείου Αθηνών η χώρα μας έχει ήδη υπερβεί το ποσοστό.

³ "Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις" (ΦΕΚ Α' 129).

⁴ Επίσης σε κεντρικό επίπεδο γίνεται εξουπαρχής η έκδοση των αδειών παραγωγής και μάλιστα με τη μορφή κοινών υπουργικών αποφάσεων στην περίπτωση εγκατάστασης μονάδων ανανεώσιμης ηλεκτροπαραγωγής σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές.

- Διαφορισμός του προϋφιστάμενου ενιαίου τιμολογιακού καθεστώτος εγγυημένης τιμής πώλησης ανανεώσιμης κιλοβατώρας (feed-in tariffs) κυρίως επί ωφελεία των φωτοβολταϊκών συστημάτων με τιμές πενταπλάσιες και εξαπλάσιες σε σχέση με τις προηγούμενες ώστε να ενισχυθούν οι επενδύσεις στον εν λόγω τομέα που εμφάνιζε σημαντική καθυστέρηση. Οι τιμές του νόμου αναπροσαρμόζονται ετησίως με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης στη βάση του σταθμικού μέσου όρου των αυξήσεων των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε. ενώ μετά την πλήρη απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η αναπροσαρμογή θα γίνεται στο 80% του δείκτη τιμών καταναλωτή. Σήμερα ισχύουν οι τιμές του συνημμένου πίνακα.
- Εισαγωγή ρυθμίσεων κατά παρέκκλιση των διατάξεων του ισχύοντος αναπτυξιακού Ν. 3299/2004 προκειμένου να θεωρείται νόμιμη η μεταβίβαση στον κύριο του Συστήματος και του Δικτύου των παγίων περιουσιακών στοιχείων επιχειρήσεων που λαμβάνουν δημόσια ενίσχυση για επενδυτικά σχέδια και αντιστοιχούν στις δαπάνες έργων επέκτασης για τη σύνδεση των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με το Σύστημα/Δίκτυο ακόμη και πριν την παρέλευση πενταετίας που ισχύει γενικά.
- Θεσμοθέτηση της δυνατότητας εγκατάστασης θαλάσσιων αιολικών πάρκων κατά το επιτυχές προηγούμενο κατασκευής αντίστοιχων έργων στη Βόρεια Θάλασσα.
- Αδειοδότηση υβριδικών σταθμών⁵ χωρίς διαγωνιστική διαδικασία και άμεση σύνδεση της τιμολόγησης της ενέργειας που παράγεται από αυτούς που προβλέπεται να εγκατασταθούν σε αυτόνομα νησιωτικά συστήματα κυρίως με το αποφευγόμενο κόστος από τη λειτουργία συμβατικών μονάδων τους οποίους υποκαθιστούν οι υβριδικοί σταθμοί ώστε να διασφαλίζεται η οικονομική βιωσιμότητα των εν λόγω σταθμών.
- Ολοκλήρωση του πλέγματος των προσαρτήσεων εναρμόνισης του εθνικού δικαίου με τις απαιτήσεις της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ μέσω της πρόβλεψης δημιουργίας συστήματος εκδόσεως εγγυήσεων της προέλευσης της ανανεώσιμης ηλεκτρικής ενέργειας.
- Βελτίωση των όρων αγοραπωλησίας της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό τη διευκόλυνση της τραπεζικής χρηματοδότησης των έργων κυρίως με την χωρίς περιορισμούς δυνατότητα παράτασης της αρχικής δεκαετούς διάρκειας των συμβάσεων κατά ίσο χρόνο.
- Ανασχεδιασμός και νομοθετική κατοχύρωση του υπέρ ΟΤΑ τέλους επί των ακαθάριστων εσόδων από πώληση ανανεώσιμης ενέργειας (με εξαίρεση τη φωτοβολταϊκή ενέργεια που απαλλάσσεται του τέλους) σε επίπεδο 3% αντί του προηγούμενου 2%.
- Διεύρυνση του ορίου εγκατεστημένης ισχύος μέχρι το οποίο δεν απαιτείται η έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας⁶.
- Επιβολή υποχρέωσης στους υποψήφιους επενδυτές να διαθέτουν μετρήσεις του προς εκμετάλλευση ανανεώσιμου ενεργειακού πόρου που θα έχουν διεξαχθεί από πιστοποιημένο φορέα⁷.

⁵ Οι υβριδικοί σταθμοί αποτελούνται συνήθως από μονάδα παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας όπως ένα αιολικό πάρκο σε συνδυασμό με ταμειωτήρες αποθήκευσης της παραγόμενης ενέργειας που λειτουργούν ως υδροηλεκτρικά έργα ώστε να τροφοδοτούν το δίκτυο τις ώρες αιχμής δηλαδή ανεξάρτητα του αν φυσάει ή δεν φυσάει.

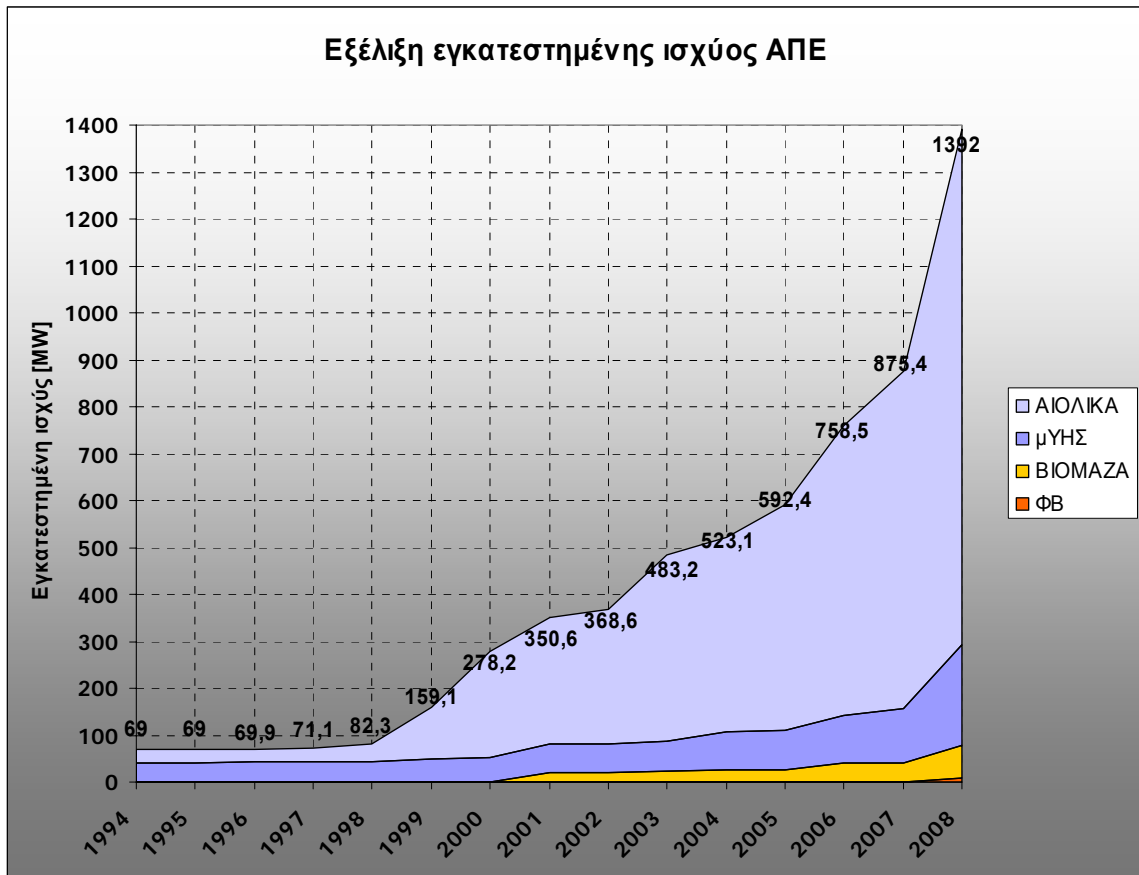
⁶ Ειδικά ενοούνται τα φωτοβολταϊκά συστήματα που για ισχύ μέχρι 150 kW δεν απαιτείται έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας.

Το δημοσιονομικό πλαίσιο μέσω του οποίου θα χρηματοδοτηθούν τα έργα αποτελείται αφενός από τον αναπτυξιακό νόμο και αφετέρου το Εθνικό Στρατηγικό Πλαίσιο Αναφοράς. Ωστόσο και χωρίς επιδότηση κεφαλαίου θα είναι βιώσιμες οι επενδύσεις με το υφιστάμενο ευνοϊκό καθεστώς εγγυημένων τιμών πώλησης ανανεώσιμης ενέργειας (feed-in tariffs) ως προς τις τιμές καθαυτές και την 20-ετή διάρκεια ισχύος τους.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (Ευρώ/MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
Αιολική ενέργεια, υδραυλική ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ έως δέκα πέντε (15) MW _e , γεωθερμική ενέργεια, βιομάζα, αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια, λοιπές ΑΠΕ, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης	75,82	87,42
Αιολική ενέργεια από αιολικά πάρκα στη θάλασσα	92,82	
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kW _{peak} , οι οποίες εγκαθίστανται σε ακίνητο ιδιοκτησίας ή νόμιμης κατοχής ή όμορα ακίνητα του ίδιου ιδιοκτήτη ή νομίμου κατόχου	452,82	502,82
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από φωτοβολταϊκές μονάδες με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των εκατό (100) kW _{peak}	402,82	452,82
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας πλην αυτής των φωτοβολταϊκών με εγκατεστημένη ισχύ έως πέντε (5) MW _e	252,82	272,82
Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από μονάδες άλλης τεχνολογίας πλην αυτής των φωτοβολταϊκών με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των πέντε (5) MW _e	232,82	252,82

Εγγυημένες τιμές πώλησης ανανεώσιμης ενέργειας για το έτος 2007

⁷ Έτσι προστατεύονται ανυποψίαστοι επενδυτές, κυρίως αλλοδαποί, από «αδειολόγους» που πωλούν άδειες σε περιοχές με ανεπαρκές προς εκμετάλλευση ενεργειακό δυναμικό.



Εξέλιξη εγκαθιστώμενης ισχύος σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ