

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

στο σχέδιο νόμου «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής»

Προς τη Βουλή των Ελλήνων

Α) ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ

Οι κλιματικές αλλαγές είναι σήμερα η μεγαλύτερη απειλή για την ανθρωπότητα και τη βιοποικιλότητα. Όπως προβλέπει η 4η Έκθεση Αξιολόγησης της IPCC (AR4, 2007), πολλά εκατομμύρια ανθρώπων θα επηρεαστούν από πλημμύρες στα σπίτια και τις επιχειρήσεις τους, εξαιτίας της σταδιακής ανόδου της στάθμης της θάλασσας κάθε χρόνο (μετά το 2080). Σε ιδιαίτερο κίνδυνο βρίσκονται πυκνοκατοικημένες περιοχές, καθώς και περιοχές χαμηλού υψομέτρου με περιορισμένες ικανότητες προσαρμογής. Σύμφωνα με τις ίδιες εκτιμήσεις, το 20% με 30% όλων των ζωντανών οργανισμών στον πλανήτη θα αντιμετωπίσουν αυξημένο κίνδυνο εξαφάνισης, αν η άνοδος της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας ξεπεράσει τους 1,5-2,5°C. Σύμφωνα με την IPCC, η αύξηση της μέσης πλανητικής θερμοκρασίας, ως αποτέλεσμα του περιορισμού των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στα επίπεδα που θαθεσασαν οι ηγέτες του πλανήτη μετά την Κοπεγχάγη, θα απειλήσει με εξαφάνιση το 50% των ειδών του πλανήτη.

Είναι σαφές ότι υπάρχει επιτακτική ανάγκη να προχωρήσουμε στην άμεση λήψη μέτρων που θα εξασφαλίσουν τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Σε αυτή την κατεύθυνση, κομβικής σημασίας είναι η συμβολή του ενεργειακού τομέα και ιδίως της ηλεκτροπαραγωγής (χωρίς να αγνοούμε τη συμβολή άλλων τομέων, όπως είναι οι μεταφορές και η γεωργία, που απαιτούν ξεχωριστή προσέγγιση και μέτρα). Ο συνδυασμός της εξοικονόμησης ενέργειας (όπου ο κτιριακός τομέας παίζει κυρίαρχο ρόλο) με την ταχύρρυθμη προώθηση όλων των Α.Π.Ε. (τόσο σε μεγάλη, όσο και σε μικρή -οικιακή- κλίμακα), αποτελεί τη μόνη εγγυημένη και περιβαλλοντικά φιλική λύση. Ταυτόχρονα, εγγυάται και τη δημιουργία χιλιάδων νέων, πράσινων θέσεων εργασίας.

Δυστυχώς, η Ελλάδα τη δεκαετία που μας πέρασε απέτυχε να συμβάλει στην παγκόσμια προσπάθεια για την καταπολέμηση των κλιματικών αλλαγών. Η υψηλή ενεργειακή ένταση, η μεγάλη και συνεχιζόμενη αύξηση της κατά κεφαλήν κατανάλωσης ενέργειας, σε συνδυασμό με τις πενιχρές επιδόσεις της χώρας μας α) στην προώθηση των Α.Π.Ε. (και το χαμηλό ποσοστό διείσδυσής τους στο ενεργειακό ισοζύγιο), β) στην εξοικονόμηση ενέργειας και γ) στην αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας, είναι αδιάψευστα στοιχεία που το αποδεικνύουν. Νομοτελειακά, λοιπόν, η Ελλάδα συνέχισε να αυξάνει τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου.

Στη δεκαετία που βρίσκεται μπροστά μας δεν έχουμε πλέον την πολυτέλεια να επαναλάβουμε τα λάθη του παρελθόντος. Απαιτούνται ριζοσπαστικές αλλαγές στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο για τις Α.Π.Ε., προκειμένου η χώρα μας να συμμορφωθεί με τις νομικές δεσμεύσεις που απορρέουν από την ευρωπαϊκή νομοθεσία έως το 2020. Απαιτούνται πραγματικά άλματα προκειμένου να καλυφθεί το χαμένο έδαφος. Υπολογίζεται ότι για να πετύχουμε τους δεσμευτικούς ευρωπαϊκούς στόχους έως το

2020, θα πρέπει να προστίθενται ετησίως 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος Α.Π.Ε. στη χώρα μας.

Τα εμπόδια στην ανάπτυξη των Α.Π.Ε. είναι γνωστά. Το σημαντικότερο έγκειται στην προβληματική αδειοδοτική διαδικασία, η οποία παραμένει εξαιρετικά χρονοβόρα, πολυδαίδαλη και προσφέρει περιθώρια για αυθαιρεσίες. Παρά τη θέσπιση του ν. 3468/2006, η ετήσια νέα εγκατεστημένη ισχύς Α.Π.Ε. από το 2006 έως και το 2009 δεν ξεπέρασε ποτέ τα 150 MW. Σκοπός του σχεδίου νόμου είναι να εξορθολογήσει και τελικά να επιταχύνει την αδειοδοτική διαδικασία, ώστε να ενισχυθεί η διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό μείγμα της Ελλάδας, συμβάλλοντας έτσι τόσο στην προστασία του περιβάλλοντος όσο και στην (αποκεντρωμένη) οικονομική ανάπτυξη. Σε σημαντικό μέρος, αυτές οι βελτιώσεις επιτυγχάνονται μέσα από την προώθηση διαφανών διαδικασιών και τη μείωση των ασαφειών της ισχύουσας νομοθεσίας. Παράλληλα, με αυτή τη στόχευση, το συγκεκριμένο σχέδιο νόμου δίνει ιδιαίτερη έμφαση στην προώθηση των εφαρμογών Α.Π.Ε., σε συνδυασμό με μέτρα εξοικονόμησης, στον οικιακό τομέα.

Βασικός μοχλός υλοποίησης των παραπάνω στόχων του νομοσχεδίου είναι η αναδιάρθρωση και ορθολογικοποίηση της -ανορθολογικής και αδιέξοδης μέχρι σήμερα- αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων Α.Π.Ε., έτσι ώστε: α) να μειωθεί δραστικά ο συνολικός χρόνος αδειοδότησής τους, από 3-5 χρόνια που είναι σήμερα, σε λιγότερο από 8-10 μήνες συνολικά, β) να τηρούνται αυστηρά οι τιθέμενες από το νόμο προθεσμίες γνωμοδότησης/αδειοδότησης, γ) να καθορίζεται επακριβώς το περιεχόμενο κάθε γνωμοδότησης, ώστε να διασφαλίζεται η διαφάνεια, η ισότιμη μεταχείριση και η αποτελεσματικότητα της όλης αδειοδοτικής διαδικασίας, και δ) να υπάρχει παράλληλη, κατά το δυνατόν, ροή των επί μέρους σταδίων της αδειοδοτικής διαδικασίας, που μέχρι σήμερα εκτελούνται σειριακά. Η επερχόμενη με το παρόν σημαντικότερη εξοικονόμηση χρόνου στην αδειοδοτική διαδικασία των έργων Α.Π.Ε., κατά στάδιο και συνολικά, τεκμηριώνεται στα επισυναπτόμενα δύο (2) διαγράμματα, της υφιστάμενης και της θεσπιζόμενης αδειοδοτικής διαδικασίας, αντίστοιχα.

Με τις εισαγόμενες ρυθμίσεις, επιδιώκεται η επιτάχυνση της υλοποίησης των έργων Α.Π.Ε. στη χώρα μας, τόσο αυτών που βρίσκονται σήμερα τελεματωμένα σε κάποιο στάδιο της αδειοδοτικής τους διαδικασίας, όσο και των νέων έργων, έτσι ώστε τελικά να αυξηθεί σημαντικά ο ρυθμός εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. στη χώρα μας, από το απογοητευτικό επίπεδο των 100-150 MW ετησίως που βρίσκεται τα τελευταία χρόνια, σε τουλάχιστον 500-1000 MW ετησίως, που είναι απαραίτητα για την επίτευξη του δεσμευτικού εθνικού στόχου 20% Α.Π.Ε. το 2020. Ο στόχος αυτός αντιστοιχεί στην εγκατάσταση τουλάχιστον 8.000-10.000 νέων MW Α.Π.Ε., συνολικά μέχρι το 2020.

Οι κύριες ρυθμίσεις που εισάγονται με το παρόν σχέδιο νόμου είναι οι εξής:

1. Ορίζεται εθνικός δεσμευτικός στόχος 20% για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2020 αντί του 18% που προβλέπει η Οδηγία 28/2009. Καθορίζονται αντίστοιχοι εθνικοί στόχοι:

40%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020,

20%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη μέχρι το 2020,

10%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές μέχρι το 2020.

2. Η προστασία του κλίματος μέσω της προώθησης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα ύψιστης σημασίας για τη χώρα και αυτό πρέπει να λαμβάνεται υπόψη στις σχετικές σταθμίσεις.

3. Απλοποιείται/ορθολογικοποιείται η διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής έργου Α.Π.Ε., η οποία επανακάττον τον προ του ν. 3468/2006 χαρακτήρα της, ως μια πρώτη εκτελεστή άδεια σκοπιμότητας του έργου. Η άδεια παραγωγής αφορά πλέον την τεχνικοοικονομική επάρκεια του συγκεκριμένου έργου Α.Π.Ε. και αποσυνδέεται από τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης, η οποία ακολουθεί σε επόμενο στάδιο. Η άδεια παραγωγής εκδίδεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), και όχι από το Υπουργείο (πρώην) Ανάπτυξης, όπως γινόταν μέχρι σήμερα, με αποτέλεσμα τον περιορισμό της διάρκειας της σχετικής αδειοδοτικής διαδικασίας, σε δύο (2) μήνες.

4. Συγχωνεύονται, σε μία ενιαία διαδικασία, οι διαδικασίες Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.). Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής έργου Α.Π.Ε., ο φάκελος και η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) υποβάλλονται από τον ενδιαφερόμενο στην Αρχή που είναι αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση. Η Αρχή αυτή αποφαίνεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων εντός τεσσάρων (4) μηνών από το χρόνο που ο φάκελος και η Μ.Π.Ε. θεωρηθούν πλήρεις. Οι κατά νόμο προβλεπόμενες γνωμοδοτήσεις στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., περιορίζονται αποκλειστικά στα θέματα αρμοδιότητας κάθε γνωμοδοτούντος φορέα και στην τήρηση των όρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, όπως ισχύει κατά περίπτωση. Οι τασόμενες προθεσμίες για την υποβολή των γνωμοδοτήσεων θεωρούνται στο σύνολο τους ως αποκλειστικές με αποτέλεσμα μετά την τυχόν άπρακτη παρέλευσή τους να χορηγείται η απόφαση Ε.Π.Ο.

5. Η χορήγηση της άδειας παραγωγής, όταν απαιτείται, είναι προϋπόθεση για την υποβολή από τον ενδιαφερόμενο αίτησης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης. Ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί εντός τεσσάρων (4) μηνών την αιτηθείσα Προσφορά Σύνδεσης, η οποία καθίσταται δεσμευτική και οριστικοποιείται με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. του σταθμού. Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για: α) τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης, β) την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης, και γ) την έκδοση των αδειών, πρωτοκόλλων ή λοιπών εγκρίσεων που απαιτούνται από τη δασική, την πολεοδομική και λοιπή νομοθεσία. Οι σχετικές διοικητικές πράξεις εκδίδονται χωρίς να απαιτείται προηγούμενη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης.

6. Αποδίδεται σημαντικό μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος παραγωγού Α.Π.Ε. υπέρ των ΟΤΑ, απ' ευθείας στους οικιακούς καταναλωτές του δημοτικού ή κοινοτικού διαμερισματος του ΟΤΑ, στο οποίο εγκαθίσταται το έργο Α.Π.Ε., μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύμα-

τος (δηλ. πίστωση στον προμηθευτή - ΔΕΗ ενός συγκεκριμένου ποσοστού των εσόδων από το ειδικό τέλος και, στη συνέχεια, πίστωση από τη ΔΕΗ των εσόδων αυτών στους λογαριασμούς των οικιακών καταναλωτών της περιοχής). Ένα άλλο, επίσης σημαντικό, μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος αποδίδεται στο Ειδικό Ταμείο Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων. Το υπόλοιπο μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος αποδίδεται στον αντίστοιχο ΟΤΑ, για την εκ του νόμου καθοριζόμενη χρησιμοποίησή του.

7. Ενδυναμώνεται το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. (κ.υ.α. 49828/2008) και το συναφές με αυτό νομικό πλαίσιο, με στόχο την αποσαφήνιση κρίσιμων ρυθμίσεων του και την παροχή της δυνατότητας άμεσης και αποτελεσματικής εφαρμογής του, ώστε να συμβάλλει ουσιαστικά στην απεμπλοκή μεγάλου αριθμού εν εξελίξει έργων Α.Π.Ε., τα οποία βρίσκονται σήμερα σε αδειοδοτική τελμάτωση. Τέσσερα (4) είναι τα κύρια σημεία νομοθετικής παρέμβασης:

Ο καθορισμός «περιοχών αποκλεισμού και ζωνών ασυμβατότητας» για τα έργα Α.Π.Ε., στη βάση της αρχής ότι οι Α.Π.Ε. συνιστούν περιβαλλοντικά φιλικές μορφές ενέργειας που μπορούν να χωροθετούνται ευρέως, αλλά όχι σε περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης, υγροτόπους διεθνούς προστασίας (Ραμσάρ) και οικοτόπους προτεραιότητας των Τόπων Κοινοτικής Σημασίας του δικτύου Natura 2000.

Η δυνατότητα εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. σε γαίες υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε εκτός σχεδίου περιοχές όπου δεν υπάρχει ρητή απαγόρευση χωροθέτησής τους με βάση το υφιστάμενο καθεστώς.

Σε περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, ρυθμιστικών σχεδίων, γενικών πολεοδομικών σχεδίων, ή άλλων σχεδίων χρήσεων γης, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. γίνεται με άμεση και αποκλειστική εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.

Η συμπλήρωση του αρχαιολογικού ν. 3028/2002. Έτσι, στο άρθρο 10 του νόμου αυτού προστίθεται εξουσιοδοτική διάταξη που προβλέπει τον καθορισμό αντικειμενικών κριτηρίων, διαδικασιών ελέγχου και άλλων λεπτομερειών για την εφαρμογή των διατάξεων που αφορούν την έγκριση εγκατάστασης έργων κατά τις διατάξεις της αρχαιολογικής νομοθεσίας.

8. Συνιστάται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδύσεων Α.Π.Ε., στα πρότυπα «φορέα μιας στάσης (one-stop shop)». Αποστολή της Υπηρεσίας αυτής, η οποία λειτουργεί σε επίπεδο Διεύθυνσης και υπάγεται απ' ευθείας στον Υπουργό, είναι η παροχή πληροφοριών και η συντονισμένη διεκπεραίωση αιτημάτων που αφορούν επενδύσεις για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Στην Υπηρεσία αυτή εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της υφιστάμενης σήμερα Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας, η οποία μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας.

Προτεινόμενη τροποποίηση της αδειοδοτικής διαδικασίας	Εκτίμηση για την εξοικονόμηση χρόνου στην αδειοδοτική διαδικασία
1. Έκδοση άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε.	8 μήνες
2. Κατάργηση της ΠΠΕΑ και εξέταση όλων των σχετικών ζητημάτων στα πλαίσια της ΕΠΟ.	18 μήνες
3. Παράλληλη ροή των διαδικασιών ΕΠΟ και Προσφοράς Σύνδεσης μετά την άδεια παραγωγής.	6 μήνες
4. Ανεξάρτητη ροή των διαδικασιών ΕΠΟ και Έγκρισης Επέμβασης.	6 μήνες
5. Παράλληλη ροή των διαδικασιών άδειας εγκατάστασης, συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης, οικοδομικής άδειας, πρωτοκόλλου εγκατάστασης κ.λπ., μετά την ενεργοποίηση της Προσφοράς Σύνδεσης (δηλ. μετά τη χορήγηση ΕΠΟ).	6 μήνες
6. Ρυθμίσεις για το χαρακτηρισμό δασικών εκτάσεων.	6 μήνες (κατά περίπτωση)
7. Ρυθμίσεις για τις εξαιρέσεις.	10 μήνες (κατά περίπτωση)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΧΡΟΝΟΥ	44 - 50 μήνες (3,5 – 4 έτη)

B) ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟΝΆρθρο 1
Εθνικός Στόχος Α.Π.Ε.

Με το άρθρο αυτό, καθορίζεται εθνικός δεσμευτικός στόχος 20% για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2020 (αντί του 18% που προβλέπει η Οδηγία 2009/28/ΕΚ). Επίσης, καθορίζονται αντίστοιχοι εθνικοί στόχοι για τους επί μέρους ενεργειακούς τομείς, ως εξής:

40%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020,

20%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη μέχρι το 2020,

10%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές μέχρι το 2020.

Ειδικότερα για το στόχο συμμετοχής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη εθνική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (40% μέχρι το 2020), το άρθρο 1 προβλέπει ότι με απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζεται η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος μέχρι το 2020, μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε. Ο καθορισμός αυτός γίνεται βάσει των προβλέψεων και του σχεδιασμού του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις Α.Π.Ε. (2010-2020), το οποίο ήδη εκπονείται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, στα πλαίσια των σχετικών απαιτήσεων της Οδηγίας 2009/28 και αναθεωρείται ανά διετία ή νωρίτερα, εάν συντρέχουν σημαντικοί λόγοι. Η πρώτη υπουργική απόφαση αναμένεται να εκδοθεί εντός τριμήνου από την έναρξη ισχύος του νόμου, οπότε υπολογίζεται ότι θα έχει υποβληθεί το Εθνικό Σχέδιο Δράσης, σύμφωνα με το οικείο χρονοδιάγραμμα της Οδηγίας (άρθρο 4 παρ. 1 και 2).

Άρθρο 2
Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας
από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Με το συγκεκριμένο άρθρο εισάγονται σημαντικές τροποποιήσεις στη διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής. Η άδεια αυτή αποτελεί την αρχή της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων Α.Π.Ε., και θεωρείται απαραίτητη προϋπόθεση για να προχωρήσει ο κάτοχός της, στα επόμενα αδειοδοτικά στάδια (Ε.Π.Ο, άδεια εγκατάστασης), δεσμεύοντας προσωρινά τον χώρο εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου μέχρι αυτό να ωριμάσει αδειοδοτικά ή να αποδειχθεί ότι υφίστανται ανυπέρβλητα εμπόδια για την υλοποίησή του.

Παρ. 1: Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται πλέον με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Τα κριτήρια χορήγησης της άδειας παραγωγής παραμένουν γενικά τα ίδια με αυτά του ν. 3468/2006, με περαιτέρω εξειδίκευση των κριτηρίων ζ' (οικονομική και τεχνική επάρκεια του αιτούντος) και θ' (προστασία του περιβάλλοντος / Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.), όπου καθορίζεται ρητά ότι η ΡΑΕ εξετάζει τη δυνατότητα υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου που αφορούν, αφ' ενός τις

περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., αφ' ετέρου τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας εντός των επιτρεπόμενων περιοχών. Τέλος, προστίθεται νέο κριτήριο ι' που αφορά τη συμβατότητα του συγκεκριμένου έργου με την επίτευξη των στόχων που καθορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Α.Π.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της νέας Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Παρ. 2: Η ΡΑΕ αποφασίζει εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή του πλήρους φακέλου της αίτησης για τη χορήγηση ή μη της άδειας παραγωγής. Η απόφαση της ΡΑΕ κοινοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η δημοσιοποίησή της εξασφαλίζεται με την ανάρτησή της στο διαδίκτυο και τη δημοσίευσή της στον τύπο. Με την παράγραφο αυτή προβλέπεται επίσης ο έλεγχος νομιμότητας της απόφασης από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, αυτεπαγγέλτως ή κατόπιν προσφυγής οποιοδήποτε αποδεικνύει έννομο συμφέρον προς τούτο. Ο έλεγχος αυτός αναστέλλει τη διαδικασία αδειοδότησης.

Παρ. 3 έως 10: Διατηρούνται σε ισχύ οι αντίστοιχες διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, τροποποιούμενες βασικά κατά το γεγονός ότι η άδεια παραγωγής χορηγείται πλέον από τη ΡΑΕ και όχι από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Οι σημαντικότερες ουσιαστικές διαφορές είναι:

α) η αύξηση, από 24 σε 30 μήνες, του χρονικού διαστήματος από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής εντός του οποίου, εάν δεν χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής παύει να ισχύει (παράγραφος 4).

β) Με την διάταξη της παραγράφου 5 (περίπτωση α') ορίζεται ότι δεν απαιτείται η τροποποίηση της άδειας παραγωγής αν η ισχύς του σταθμού αυξηθεί εφάπαξ ή διαδοχικά κατά τρόπο ώστε η τελική ισχύς να μην είναι μεγαλύτερη από δέκα τοις εκατό (10%) συνολικά σε σχέση με την αρχική άδεια, εφόσον δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του γηπέδου του σταθμού.

Με τα τελευταία εδάφια της ίδιας παραγράφου, λαμβάνεται μέριμνα για τις περιπτώσεις ανανέωσης του εξοπλισμού υφιστάμενων αιολικών πάρκων (repowering) έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η απρόσκοπτη συνέχιση της λειτουργίας τους.

γ) Με την παράγραφο 8 ορίζεται για πρώτη φορά ότι σε περιπτώσεις αλληλοεπικάλυψης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ή συγκριτικής τους αξιολόγησης λόγω προνοιών του χωροταξικού σχεδιασμού ή περιορισμένης μεταφορικής ικανότητας του ηλεκτρικού δικτύου, δίνεται προτεραιότητα λήψης στις αιτήσεις νομικών προσώπων στα οποία μετέχουν, κατά τουλάχιστον 33%, ΟΤΑ της περιοχής εγκατάστασης του έργου. Απαγορεύεται, επί ποινή ανάκλησης της ως άνω χορηγούμενης άδειας, κάθε μεταβίβαση ή ενεχυρίαση των μετοχών των ΟΤΑ επί πέντε (5) έτη από την έναρξη λειτουργίας του έργου. Με τον τρόπο αυτό, προωθούνται κατά προτεραιότητα έργα Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα οποία μετέχουν ουσιαστικά οι ΟΤΑ της περιοχής εγκατάστασης, με επιδιωκόμενο αποτέλεσμα την ενεργό συμμετοχή και στήριξη της Τοπικής Αυτοδιοίκησης και των τοπικών κοινωνιών στα φιλοπεριβαλλοντικά αυτά έργα.

δ) η κατάργηση της απαίτησης για ίδια κεφάλαια ύψους τουλάχιστον 15% επί του προϋπολογιζόμενου κόστους κατασκευής του έργου Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., προκειμένου ειδικά για αιτήσεις άδειας παραγωγής νομικών προσώπων, στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των οποίων μετέ-

χουν τουλάχιστον 20 πρόσωπα, το καθένα από τα οποία έχει μετοχική ή εταιρική συμμετοχή, κατ' ανώτατο όριο, μέχρι 100.000 ευρώ, έτσι ώστε να συνάδει η διαδικασία αξιολόγησης αιτήσεων που υποβάλλονται από πολυμετοχικά σχήματα μικροεπενδυτών με τη νέα διατύπωση του κριτηρίου ζ' της παραγράφου 1 (παραγράφος 9),

Παρ. 11: Με αυτή τη ρύθμιση επιδιώκεται να αντιμετωπισθεί άμεσα το επείγον πρόβλημα λειψυδρίας που ταλανίζει τις νησιωτικές περιοχές με την εξοικονόμηση υδάτινων πόρων, μέσω της εγκατάστασης μονάδων παραγωγής πόσιμου νερού ή νερού άλλης χρήσης με αφαλάτωση, οι οποίες συνδυάζονται με σταθμούς Α.Π.Ε. Με το παρεχόμενο δικαίωμα εξέτασης κατά απόλυτη προτεραιότητα τέτοιων μονάδων, αναμένεται να εξοικονομηθούν υδάτινοι πόροι και να μειωθεί το κόστος υδροδότησης με πόσιμο νερό των άλυδρων νησιών τουλάχιστον κατά 6.000.000 € ετησίως. Αναγκαία προϋπόθεση για την εγκατάσταση τέτοιων μονάδων είναι η σύναψη σύμβασης για τη διάθεση των παραγόμενων ποσοτήτων νερού είτε με τη Γενική Γραμματεία Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής είτε με τους οικείους Ο.Τ.Α. Για να διασφαλισθεί μάλιστα η συνέχεια της λειτουργίας των ανωτέρω μονάδων ως συνόλου (Α.Π.Ε. και αφαλάτωση), ορίζεται ότι ο χρόνος ισχύος των εκδιδόμενων αδειών παραγωγής εξαρτάται άμεσα από τον χρόνο ισχύος των συμβάσεων διάθεσης του παραγόμενου νερού.

Παρ. 12: Με την παράγραφο αυτή διατηρούνται σε ισχύ οι βασικές πρόνοιες του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όσον αφορά τις εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, με μόνη ουσιαστική διαφορά την αύξηση, για συγκεκριμένες τεχνολογίες Α.Π.Ε., των ορίων εγκατεστημένης ισχύος σταθμών, κάτω από τα οποία δεν απαιτείται άδεια παραγωγής. Στόχος της ρύθμισης είναι η στήριξη, μέσω απλοποιημένης αδειοδοτικής διαδικασίας, διεσπαρμένων εφαρμογών Α.Π.Ε., με σημαντικές εν δυνάμει πολλαπλασιαστικές ωφέλειες, αλλά με μικρή, ακόμα, διείσδυση στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας (φωτοβολταϊκά), καθώς και εφαρμογών Α.Π.Ε. αυξημένου ειδικού βάρους για την εθνική μας οικονομία και τη στήριξη των αγροτικών εισοδημάτων (σταθμοί βιομάζας-βιοαερίου-βιοκαυσίμων από αγροτικά, δασικά και άλλα υπολείμματα ή/και από ενεργειακές καλλιέργειες). Συγκεκριμένα, τα όρια εγκατεστημένης ισχύος αυξάνονται για τους σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων από 0,1 MW, κατά το ν. 3468/2006, σε 1 MW και για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις από 0,15 MW, κατά το ν. 3468/06, σε 1 MW.

Στην ίδια παράγραφο ρυθμίζεται η διαδικασία αδειοδότησης και χορήγησης Προσφορών Σύνδεσης σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα όπου δημιουργείται πρόσθετο περιθώριο ηλεκτρικής ισχύος.

Παρ. 13: Ρυθμίζονται λεπτομέρειες για την υποβολή αιτήσεων και την έκδοση αδειών παραγωγής, τροποποίησης ή ανάκλησης, καθώς και για τον τρόπο δημοσιοποίησής τους.

Άρθρο 3

Διατάξεις για Ε.Π.Ο. και τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας

Στο παρόν άρθρο γίνονται αλλαγές με στόχο την επιτάχυνση των διαδικασιών Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και έκδοσης των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας.

Παρ. 1: Όπως ήδη αναλύθηκε στο Γενικό Μέρος της Ε-

σηγητικής Έκθεσης, συγχωνεύονται, για έργα Α.Π.Ε., σε μία ενιαία διαδικασία οι διαδικασίες Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ). Ως εκ τούτου, η παρούσα παράγραφος 1 καθορίζει ότι ΠΠΕΑ δεν απαιτείται για τους υβριδικούς σταθμούς και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένων των συνοδών έργων αυτών για την ηλεκτρική τους σύνδεση στο Σύστημα ή το Δίκτυο, την εσωτερική οδοποιία και την οδοποιία πρόσβασης. Στις περιπτώσεις αυτές, κατά τη διαδικασία έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων θα υποβάλλεται Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) η οποία, πλην των στοιχείων που καθορίζονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, θα περιλαμβάνει και τα στοιχεία που αναφέρονται στην περίπτωση β' της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, ενώ στις εξεταζόμενες εναλλακτικές λύσεις, θα περιλαμβάνεται οπωσδήποτε και η μηδενική. Επίσης, θα τηρούνται όλες οι απαιτήσεις της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας για την ενημέρωση και συμμετοχή του κοινού στη διαδικασία περιβαλλοντικής έγκρισης του σχεδίου.

Παρ. 2: Με την παρούσα παράγραφο τροποποιείται το άρθρο 8 του ν. 3468/2006 που αφορά τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διατηρούνται σε ισχύ οι βασικές πρόνοιες του άρθρου αυτού, με τις ακόλουθες σημαντικές τροποποιήσεις, εξειδικεύσεις και προσθήκες:

i) Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής, ο ενδιαφερόμενος, προκειμένου να του χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, αιτείται ταυτόχρονα:

Τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

Τη χορήγηση της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ), από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή.

Τη χορήγηση έγκρισης επέμβασης κατά το ν. 998/1979, όπου απαιτείται, καθώς επίσης και τυχόν άλλες άδειες αναγκαίες για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

Με τη θεμελιώδη αυτή ρύθμιση τα τρία (3) επιμέρους στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων Α.Π.Ε., δηλ. η Προσφορά Σύνδεσης, η Έγκριση Επέμβασης και η ΕΠΟ, χωρούν πλέον παράλληλα και όχι σειριακά όπως συνέβαινε μέχρι σήμερα. Ορθολογικοποιείται και επιταχύνεται έτσι σε μεγάλο βαθμό η αδειοδότηση των έργων Α.Π.Ε. η οποία ολοκληρώνεται συντονισμένα μέσα σε σύντομο χρόνο, αντί των 2-3 ετών που απαιτείτο συνήθως ως σήμερα.

ii) Ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί εντός τεσσάρων (4) μηνών την αιτηθείσα Προσφορά Σύνδεσης, η οποία καθίσταται δεσμευτική και οριστικοποιείται με την έκδοση της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε. Νοείται ότι εάν κατά το χρόνο έκδοσης της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε., υφίσταται στην περιοχή εγκατάστασης κορεσμός των δικτύων που έχει διαπιστωθεί με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περιπτώσεως α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3, η Προσφορά Σύνδεσης δεν καθίσταται δεσμευτική ούτε οριστική. Δύναται όμως, κατά το χρόνο έκδοσης της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε. να υφίσταται διαθέσιμος επαρκής ηλεκτρικός χώρος, τα απαιτούμενα όμως έργα σύνδεσης να είναι διαφορετικά από αυτά που είχαν καθορισθεί στην ήδη χορηγηθείσα μη δεσμευτική και μη οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Στην τε-

λευταία αυτή περίπτωση, η Προσφορά Σύνδεσης καθίσταται δεσμευτική, με την έννοια ότι ο δικαιούχος δεσμεύει τον απαιτούμενο ηλεκτρικό χώρο και ο Διαχειριστής επικαιροποιεί ή άλλως οριστικοποιεί την τεχνική λύση ή τα αναγκαία έργα σύνδεσης, τον οικονομικό προϋπολογισμό τους και τις λοιπές σχετικές τεχνικές λεπτομέρειες. Έτσι, ο παραγωγός μπορεί να προχωρήσει στην επικαιροποίηση ή τροποποίηση της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των έργων σύνδεσης εφόσον αυτή επιβάλλεται λόγω του νέου οριστικού σχεδιασμού τους, έχοντας όμως δεσμεύσει τον αναγκαίο ηλεκτρικό χώρο για όσο χρόνο ισχύει η δεσμευτική και οριστική πλέον Προσφορά Σύνδεσης, ήτοι πέντε έτη.

Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση:

για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης.

για τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης.

για την έκδοση των αδειών, πρωτοκόλλων ή λοιπών εγκρίσεων που απαιτούνται από τη ισχύουσα νομοθεσία (δασική, πολεοδομική νομοθεσία κ.λπ.) για την εγκατάσταση του σταθμού,

για την τροποποίηση της χορηγηθείσας ΕΠΟ ως προς τα έργα σύνδεσης, εφ' όσον απαιτείται κατά τα ανωτέρω.

iii) Για την έκδοση της απόφασης ΕΠΟ υποβάλλεται ο φάκελος και η ΜΠΕ στην αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, εάν εντός είκοσι (20) ημερών από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η αναζήτηση συμπληρωματικών στοιχείων από την αρμόδια αρχή είναι δυνατή μία μόνο φορά, εκτός αν αυτά αφορούν διευκρινίσεις επί στοιχείων που είχαν ήδη ζητηθεί εγγράφως. Η αρχή εξετάζει τις εναλλακτικές λύσεις, τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και τα προτεινόμενα μέτρα πρόληψης και αποκατάστασης και αποφαινεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης ΕΠΟ εντός τεσσάρων (4) μηνών από το χρόνο που ο φάκελος και η ΜΠΕ θεωρήθηκαν πλήρεις. Οι κατά νόμο προβλεπόμενες γνωμοδοτήσεις, οι οποίες εκδίδονται στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., περιορίζονται στα θέματα αρμοδιότητας κάθε γνωμοδοτούντος φορέα και στην τήρηση των όρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. Επισημαίνεται ότι λόγω της επιτακτικής ανάγκης επίστευσης της διαδικασίας, οι τασόμενες προθεσμίες για τη γνωμοδότηση των φορέων ορίζονται στο σύνολό τους αποκλειστικές. Υπό την έννοια αυτή, η αδικαιολόγητη παράλειψη διατύπωσης γνώμης συνιστά πειθαρχικό αδίκημα κατά τις διατάξεις του υπαλληλικού κώδικα.

iv) Η άδεια εγκατάστασης εξακολουθεί, όπως και στο άρθρο 8 του ν. 3468/2006, να ισχύει για 2 έτη, με δυνατότητα παράτασης για ίσο χρόνο, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις (οι ίδιες ακριβώς που προέβλεπε και το άρθρο 8 του ν. 3468/2006). Για τη διευκόλυνση της υλοποίησης μεγάλων και σύνθετων έργων Α.Π.Ε., όπως είναι τα συγκροτήματα αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης των 150 MW, τα αιολικά πάρκα που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου, τα υβριδικά έργα Α.Π.Ε., κ.α., τα οποία μπορούν να παρουσιάσουν σημαντικές και μη αναμενόμενες καθυστερήσεις στη διάρκεια της υλοποίησής τους, ακριβώς λόγω του μεγέθους ή/και της τεχνικά σύνθετης κατασκευής τους, παρέχεται η δυνατό-

τητα έγκρισης παράτασης της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που πραγματικά απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή τεκμηριωμένου σχετικού αιτήματος, με συνημμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης, από τον κάτοχο της άδειας εγκατάστασης. Για τα ίδια ως άνω έργα, και για τους ίδιους ως άνω λόγους, παρέχεται και η δυνατότητα έκδοσης τμηματικών αδειών λειτουργίας κατά τη διάρκεια κατασκευής τους, για πλήρως αποπερατωθέντα τμήματα των έργων αυτών που έχουν τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια.

v) Εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης απόφασης ΕΠΟ οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί και οι ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται σε κτίρια ή/και άλλες δομικές κατασκευές ή μέσα σε οργανωμένους υποδοχείς βιομηχανικών δραστηριοτήτων. Εξαιρούνται, επίσης, οι σταθμοί Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα, εφ' όσον η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους δεν υπερβαίνει τα καθοριζόμενα ανά τεχνολογία όρια. Η εξαίρεση αυτή δεν ισχύει: α) για σταθμούς Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα τα οποία βρίσκονται μέσα σε καθορισμένες περιοχές του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από εκατό (100) μέτρα από την οριογραμμή του αιγιαλού, εκτός βραχονησίδων. Ομοίως δεν ισχύει για σταθμούς Α.Π.Ε. που γειτνιάζουν σε απόσταση μικρότερη των εκατό πενήντα (150) μέτρων με άλλο σταθμό Α.Π.Ε. που είναι εγκατεστημένος σε άλλο γήπεδο και έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής ή απόφαση ΕΠΟ ή προσφορά σύνδεσης για σταθμό Α.Π.Ε. ίδιας τεχνολογίας, η δε συνολική ισχύς των σταθμών υπερβαίνει τα παραπάνω καθοριζόμενα όρια.

vi) Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται το είδος και το ύψος των εγγυήσεων που παρέχονται προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατά την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης, από τους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση χορήγησης άδειας παραγωγής. Το ύψος της εγγύησης κλιμακώνεται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού και αποσκοπεί στη διασφάλιση της έγκαιρης σύνδεσης στο Δίκτυο ή το Σύστημα του σταθμού, εντός συγκεκριμένης χρονικής περιόδου. Από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων εξαιρούνται οι σταθμοί Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος που εγκαθίστανται σε κτίρια. Επίσης απαλλάσσονται οι σταθμοί Α.Π.Ε., ανεξαρτήτως ισχύος, για τους οποίους έχει υπογραφεί πριν από την ισχύ του παρόντος νόμου Σύμβαση Σύνδεσης, δεδομένου ότι έχουν ήδη αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. στο κριτήριο (ζ) της παραγράφου 1 του άρθρου του ν. 3468/2006.

Άρθρο 4

Ένταξη και Σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 4 τροποποιείται στο άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ώστε να εξασφαλίζεται η ισότιμη και δίκαιη πρόσβαση των σταθμών Α.Π.Ε. στο Σύστημα και το Δίκτυο. Με την προτεινόμενη τροποποίηση αναγνωρίζεται το πραγματικό γεγονός ότι τα έργα σύνδεσης, συμπεριλαμβανομένων των υποσταθμών ανύψωσης, τα οποία ούτως ή άλλως κατασκευάζονται στη τριτογενή πλειοψηφία των περιπτώσεων από τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και χρηματοδοτούνται από αυτούς, αξιοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και επο-

μένως αποτελούν ουσιαστικό και αναπόσπαστο μέρος τους. Ως εκ τούτου, δεν δικαιολογείται να αντιμετωπίζονται διαφορετικά από τον ίδιο το σταθμό. Έτσι, ο παραγωγός μπορεί πλέον να κατασκευάζει τα έργα αυτά με βάση τους κανόνες της τέχνης και της επιστήμης, και φυσικά τις απαιτήσεις των Κωδίκων και της νομοθεσίας, επιλέγοντας τις βέλτιστες τεχνικά, λειτουργικά και περιβαλλοντικά λύσεις και να διατηρεί την ιδιοκτησία και διαχειρισή τους, χωρίς να δεσμεύεται από τους κατασκευαστικούς περιορισμούς του Κύριου του Συστήματος, οι οποίοι δεν του προσφέρουν την αναγκαία ευελιξία για την επίτευξη του ανωτέρω βέλτιστου αποτελέσματος. Ακόμη, διασφαλίζεται η πρόσβαση τρίτων στα έργα σύνδεσης, εφόσον το κρίνει απαραίτητο ο αρμόδιος Διαχειριστής.

Περαιτέρω προβλέπεται η δυνατότητα του Διαχειριστή να επιβάλλει την εκτέλεση πρόσθετων έργων ώστε να πληρούνται πρόσθετες τεχνικές ή λειτουργικές απαιτήσεις, οπότε το σχετικό κόστος καλύπτεται από τον Κύριο του Συστήματος.

Δεδομένου ότι η διασύνδεση των Μη Διασυνδεδεμένων νησιών με το Σύστημα αποτελεί έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και της προστασίας του περιβάλλοντος, εντός εξαμήνου από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου, εκπονείται από το Διαχειριστή του Συστήματος ο Στρατηγικός Σχεδιασμός Διασυνδέσεων Νησιών, ο οποίος εντάσσεται στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος (Μ.Α.Σ.Μ.).

Κατά τα λοιπά διατηρούνται σε ισχύ και επαναλαμβάνονται οι διατάξεις που ήδη υπήρχαν στο καταργηθέν άρθρο 11, περί των δικαιωμάτων επέμβασης επί του εδάφους των παραγωγών Α.Π.Ε. Αν κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο, το αντάλλαγμα χρήσης του εδάφους που αναλογεί στα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής υπολογίζεται επί των μεμονωμένων τμημάτων του εδάφους που καταλαμβάνεται από τις βάσεις των πυλώνων των γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των έργων σύνδεσης, ενώ δεν καταβάλλεται αντάλλαγμα για τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος.

Άρθρο 5

Ορθολογικοποίηση της τιμολόγησης ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παρ. 1: Με την παράγραφο αυτή, η χρονική διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ορίζεται γενικώς σε είκοσι (20) έτη, αντί του ουσιαστικά ισοδύναμου διαστήματος των 10 ετών με μονομερές δικαίωμα του παραγωγού να την παρατείνει για ακόμα 10 έτη με τους ίδιους όρους, που προέβλεπε το άρθρο 12 του ν. 3468/2006. Σημειώνεται ότι η 20ετής διάρκεια ισχύος ήδη στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 για τους υβριδικούς σταθμούς Α.Π.Ε., διατηρείται δε για τους σταθμούς αυτούς και στο παρόν άρθρο. Τέλος, ειδικά για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής -μία δυναμικά εξελισσόμενη και ιδιαίτερα ενδιαφέρουσα για τη χώρα μας τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικού φορτίου βάσης, η οποία όμως έχει μακρά περίοδο οικονομικής απόσβεσης του σχετικού εξοπλισμού λόγω υψηλού κόστους και τεχνικά σύνθετης κατασκευής- το παρόν άρθρο καθορίζει μεγαλύτερη από τις υπόλοιπες Α.Π.Ε. διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, και συγκεκριμένα τα 25 έτη.

Παρ. 2: Στην παράγραφο αυτή, οι τιμές ηλεκτρικής ε-

νέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (€/MWh) που αναγράφονται στον σχετικό πίνακα, διακρίνονται σε τέσσερις (4) ομάδες:

i) Η πρώτη ομάδα περιλαμβάνει εμπορικά ώριμες τεχνολογίες, όπως είναι τα χερσαία αιολικά πάρκα και οι μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί (ισχύος έως 15 MWe). Στην ομάδα αυτή διατηρούνται ακριβώς οι αντίστοιχες τιμές του ισχύοντος άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως αυτές εξελίχθηκαν διαχρονικά σύμφωνα με τη μεθοδολογία της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, και καθορίστηκαν κατ' έτος με τις σχετικές αποφάσεις του (πρώην) Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της Ρ.Α.Ε. Σημειώνεται ότι οι τιμές που αναγράφονται στον πίνακα του παρόντος για τις ως άνω τεχνολογίες (χερσαία αιολικά πάρκα, μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί), αναφέρονται στην τελευταία υπουργική απόφαση που εκδόθηκε στα πλαίσια του ν. 3468/2006, (Απόφαση Δ6/Φ1/οικ. 25859/14.12.2009/ΦΕΚ Β' 2514) και, συνεπώς, ενσωματώνουν την αναπροσαρμογή των τιμών μέχρι τέλους του έτους 2008. Η διάκριση της τιμής σε Διασυνδεδεμένα και Μη Διασυνδεδεμένα νησιά παραμένει για τα αιολικά πάρκα, ενώ καταργείται ουσιαστικά για όλες τις άλλες τεχνολογίες, δεδομένου ότι η παραγόμενη ενέργεια από αυτά υπόκειται σε περικοπές της παραγόμενης ενέργειας λόγω τεχνικών ζητημάτων που συνδέονται με την ασφαλή λειτουργία των Μη Διασυνδεδεμένων νησιών.

ii) Η δεύτερη ομάδα περιλαμβάνει αναδυόμενες και τεχνολογικά σύνθετες εφαρμογές Α.Π.Ε., όπως είναι οι ηλιοθερμικοί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής, οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής που αξιοποιούν γεωθερμική ενέργεια, οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα ή βιοαέριο κ.ά. Στις τεχνολογίες αυτές προβλέπονται αυξημένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (€/MWh), και μάλιστα ενιαίες για όλη τη χώρα, οι οποίες έχουν σχεδιαστεί έτσι ώστε να επιτρέψουν την αποπληρωμή και εύλογη απόδοση του σημαντικά αυξημένου, σε σχέση με τις εμπορικά ώριμες τεχνολογίες, επενδυτικού τους κόστους, στην 20ετή ή 25ετή διάρκεια ισχύος του συμβολαίου πώλησης.

Έτσι η τιμή διαμορφώνεται για ηλιοθερμικούς σταθμούς σε 264,84€/MWh, για ηλιοθερμικούς σταθμούς με σύστημα αποθήκευσης σε 284,84€, για γεωθερμική ενέργεια χαμηλής θερμοκρασίας σε 150€/MWh και για γεωθερμική ενέργεια υψηλής θερμοκρασίας σε 99,44€/MWh.

Ειδικότερα για τη βιομάζα (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων), γίνεται η εξής διάκριση:

Βιομάζα, τρεις υποκατηγορίες ανάλογα με το μέγεθος της εγκατάστασης (μέχρι 1MW, 1-5 MW και πάνω από 5 MW) και τιμές 200, 175 και 150€/MWh, αντίστοιχα.

Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια με εγκατεστημένη ισχύ σε δύο υποκατηγορίες (μέχρι 2MW και πάνω από 2MW) με τιμές 120 και 99,44€/MWh, αντίστοιχα.

Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτοβιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα) σε δύο υποκατηγορίες (μέχρι 1MW και πάνω από 1MW) με τιμές 220 και 200€/MWh, αντίστοιχα.

Οι ως άνω εφαρμογές της βιομάζας, παρουσιάζουν αυξημένο ειδικό βάρος για την εθνική μας οικονομία, λόγω της συμβολής τους στη στήριξη των αγροτικών εισοδημάτων, στη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας και στην περιφερειακή ανάπτυξη.

iii) Η τρίτη ομάδα περιλαμβάνει εφαρμογές Α.Π.Ε. μι-

κρής κλίμακας, κυρίως σε κτίρια, όπως είναι οι ανεμογεννήτριες μέχρι 50 kW και τα φωτοβολταϊκά μέχρι 10 kWp. Με στόχο την ευρύτερη χρήση των Α.Π.Ε. στον κτιριακό τομέα, δηλαδή κοντά στην κατανάλωση, προβλέπονται αυξημένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (€/MWh) για τις εφαρμογές αυτές. Έτσι για τις μικρές ανεμογεννήτριες μέχρι 50kW η τιμή διαμορφώνεται στα 250€/MWh και για τα φωτοβολταϊκά στον κτιριακό τομέα στα 550€/MWh.

iv) Τέλος, η τέταρτη ομάδα περιλαμβάνει τις εφαρμογές Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπου η αβεβαιότητα που υπάρχει λόγω των διακυμάνσεων της τιμής του φυσικού αερίου, αντισταθμίζεται μέσω συντελεστή ρήτρας τιμής φυσικού αερίου. Έτσι η τιμή για το διασυνδεδεμένο σύστημα διαμορφώνεται πλέον ως 87,84xΣΡ και για το μη διασυνδεδεμένο ως 99,44xΣΡ, όπου ο συντελεστής ρήτρας φυσικού αερίου ορίζεται ως εξής: $\Sigma P = 1 + (MTFA - 26) / (100 \times \eta_{el})$

Όπου ΜΤΦΑ είναι η ανά τρίμηνο μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες Φ.Α. στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της ΔΕΠΑ Α.Ε. και κοινοποιείται ανά τρίμηνο στον ΔΕΣΜΗΕ.

η_{el} είναι ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης της διάταξης Σ.Η.Θ.Υ.Α. επί ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (ΑΘΔ) φυσικού αερίου, η οποία ορίζεται σε 0,33 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $\leq 1MWe$, και σε 0,35 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $> 1MWe$. Η τιμή του ΣΡ δεν μπορεί να είναι μικρότερη της μονάδας

Με το εδάφιο γ) της παραγράφου 2, δίνεται επιπλέον κίνητρο για την υλοποίηση έργων Α.Π.Ε. που δεν θα ενταχθούν σε κάποιο πρόγραμμα δημόσιας επιχορήγησης. Συγκεκριμένα, λαμβάνεται μέριμνα ώστε η ενέργεια που παράγεται από επενδύσεις Α.Π.Ε. που υλοποιούνται χωρίς τη χρήση δημόσιας επιχορήγησης, πλην των φωτοβολταϊκών και των ηλιοθερμικών σταθμών, να τιμολογείται με βάση τις τιμές του πίνακα της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει κάθε φορά, προσαυξημένες κατά ποσοστό 20% για αιολική, υδροηλεκτρική και γεωθερμική ενέργεια, και κατά ποσοστό 15% για τις περιπτώσεις βιομάζας (εξαιρουμένων του βιοαποδομήσιμου κλάματος αστικών αποβλήτων) και βιοαερίου. Αντίστοιχα, για τη Σ.Η.Θ.Υ.Α., η προσαύξηση φτάνει το 20% και εφαρμόζεται μόνο στο σταθερό σκέλος της τιμολόγησης.

Εδάφιο δ) της παραγράφου 2: Η διασύνδεση των νησιών αποτελεί εθνική προτεραιότητα με πολλαπλά οφέλη. Σήμερα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στηρίζεται στη λειτουργία ακριβών και ρυπογόνων τοπικών πετρελαϊκών σταθμών, ενώ το πλούσιο αιολικό και ηλιακό δυναμικό παραμένει ουσιαστικά ανεκμετάλλευτο. Έτσι με αυτό το εδάφιο, σε παραγωγούς σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα νησιά και βραχονησίδες της ελληνικής επικράτειας, και οι οποίοι αναλαμβάνουν το κόστος κατασκευής της απαραίτητης υποβρύχιας σύνδεσης, παρέχεται τιμολόγηση με βάση την τιμή που ισχύει για Μη Διασυνδεδεμένα νησιά προσαυξημένη έως και κατά 25%. Η ακριβής προσαύξηση καθορίζεται μονοσήμαντα και ενιαία με βάση μαθηματικό τύπο που λαμβάνει υπόψη το μέγεθος των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται και το μήκος του νέου έργου σύνδεσης. Πιο αναλυτικά, οι βασικές αρχές της προτεινόμενης ρύθμισης είναι:

- η προσαύξηση της τιμολόγησης αυξάνεται με την απόσταση της σύνδεσης, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η βιωσιμότητα έργων που θα έχουν αυξημένο κόστος σύνδεσης,

- η προσαύξηση της τιμολόγησης μειώνεται με την ε-

γκατεστημένη ισχύ του έργου, έτσι ώστε για διασυνδέσεις που θα εξυπηρετήσουν μεγαλύτερα έργα Α.Π.Ε. να δίνεται χαμηλότερη προσαύξηση,

- η ελάχιστη τιμή εισάγεται διότι σε κάθε περίπτωση υποβρύχιας διασύνδεσης υπάρχουν πάγια πρόσθετα έξοδα για το έργο (πρόσθετα έργα υποδομής, υποθαλάσσιο καλώδιο, λιμενικές εγκαταστάσεις), αλλά και σημαντικά εθνικά και κοινωνικά οφέλη λόγω της διασύνδεσης,

- η μέγιστη τιμή εισάγεται για να προωθηθούν καταρχήν τα έργα εκείνα που μπορούν να είναι βιώσιμα χωρίς να απαιτούν σημαντική προσαύξηση στην τιμολόγηση.

Τέλος, με το εδάφιο ε) της παραγράφου 2, επιτρέπεται σε Ηλιοθερμικούς σταθμούς να χρησιμοποιούν και ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, εφόσον η χρήση της ενέργειας αυτής κρίνεται αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας και δεν υπερβαίνει το 15% της ετήσιας παραγόμενης ενέργειας. Το όριο αυτό μπορεί να προσαυξανεται κατά 5% εάν χρησιμοποιείται βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα.

Παρ. 3: Η στήριξη, η προώθηση και η υλοποίηση αιολικών πάρκων σε περιοχές χαμηλού αιολικού δυναμικού, συμβάλλει σε μια πιο ομοιόμορφη γεωγραφική κατανομή των αιολικών πάρκων ανά την ελληνική επικράτεια, με μεγαλύτερη κοινωνική και περιβαλλοντική αποδοχή, αλλά και με πολλαπλά οφέλη για την διαχείριση και την αξιοπιστία του ελληνικού ηλεκτρικού συστήματος. Έτσι, η παρούσα ρύθμιση προβλέπει ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής θα καθοριστεί επαύξηση της ισχύουσας τιμής ηλεκτρικής ενέργειας από χερσαία αιολικά πάρκα που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού μέσα στις Περιοχές Αιολικής Καταλληλότητας, όπως αυτές καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.. Το ποσοστό επαύξησης της ισχύουσας τιμής θα είναι αντιστρόφως ανάλογο του αιολικού δυναμικού των θέσεων αυτών και θα λαμβάνει υπόψη του την παραγωγική αποδοτικότητα των χρησιμοποιούμενων ανεμογεννητριών. Προφανώς, το αιολικό δυναμικό των θέσεων θα εκφράζεται σε ισοδύναμες ώρες λειτουργίας με βάση την απολογιστική πραγματική παραγωγή ενέργειας σε κάθε διάστημα χρόνου ώστε να διασφαλίζεται δίκαιη και διαφανής τιμολόγηση.

Παρ. 4: Με την παράγραφο αυτή καθορίζεται ο τρόπος αποζημίωσης μέρους των περικοπών ενέργειας που επιβάλει ο Διαχειριστής στους παραγωγούς αιολικής ενέργειας, έτσι ώστε να εμπεδωθεί κλίμα επενδυτικής ασφάλειας και να μην εκτίθενται οι παραγωγοί σε υπερβολικό κίνδυνο που δεν βρίσκεται υπό την ευθύνη του ελέγχου τους. Συγκεκριμένα, δεδομένων των αντικειμενικών περιορισμών λειτουργίας του εθνικού ηλεκτρικού συστήματος, εξαιτίας μη ευέλικτων και πεπαλαιωμένων συμβατικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με υψηλά τεχνικά ελάχιστα, ελλειψών διασυνδέσεων, απουσίας δυνατότητας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, κ.λπ., είναι δυνατό υπό συνθήκες μεγάλης διείδυσης της αιολικής ενέργειας να απαιτηθεί να επιβάλλονται στους αιολικούς σταθμούς περικοπές που δεν θα επιβάλλονταν στο μέγεθος αυτό, εάν το συμβατικό σύστημα ηλεκτροπαραγωγής ήταν πιο ευέλικτο. Με την εισαγόμενη τροποποίηση περιορίζεται η έκθεση των αιολικών παραγωγών στον κίνδυνο αυτό, κατά τρόπο που να διασφαλίζεται ένα ελάχιστο όριο βιωσιμότητας του αιολικού τους σταθμού. Το όριο αυτό είναι σε κάθε περίπτωση μικρότερο από την απόδοση που θα επιτύχανε ο αιολικός σταθμός εάν δεν του επιβάλλονταν οι

εν λόγω περικοπές.

Παρ. 5: Η εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης και του Μηχανισμού Διασφάλισής του, γίνεται πλέον με απόφαση της Ρ.Α.Ε. και όχι με απόφαση του Υπουργού (Ανάπτυξης), μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., όπως ίσχυε μέχρι σήμερα.

Παρ. 6: Η αποκλιμάκωση των τιμών για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραμένει όπως ισχύει σήμερα, αλλά καταργείται η τιμολόγηση για έργα ισχύος μικρότερης των 100kW σε Μη Διασυνδεδεμένα νησιά. Όπως είναι γνωστό, τα ελληνικά νησιά απολαμβάνουν πλούσιο ηλιακό δυναμικό λόγω γεωγραφικής θέσης και επιπλέον επιτυγχάνεται υψηλότερη απόδοση των φωτοβολταϊκών συστημάτων λόγω χαμηλότερης θερμοκρασίας περιβάλλοντος (η απόδοση των ΦΒ βελτιώνεται σε χαμηλότερες θερμοκρασίες περιβάλλοντος).

Παρ. 7: Με την εισαγόμενη τροποποίηση, ρυθμίζεται το θέμα της αναπροσαρμογής των τιμών: i. της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν συνάψει σύμβαση, η οποία δεν τροποποιείται σύμφωνα με το εδάφιο δ) της παραγράφου 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, και ii. της ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με ισχύ κατώτερη των 100 kW στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, κατηγορία η οποία εφεξής καταργείται. Στην τελευταία περίπτωση καθορίζεται ότι η αναπροσαρμογή γίνεται σύμφωνα με τα ισχύοντα για την περίπτωση (Γ) του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως ισχύει. Κατά τα λοιπά διατηρούνται σε ισχύ και επαναλαμβάνονται οι διατάξεις που ήδη υπήρχαν στην παράγραφο 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009.

Παρ. 8: Προβλέπεται ότι το Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, που θεσπίστηκε με το ν. 3734/2009 (άρθρο 27Α, παρ. 8), επεκτείνεται και σε κτίρια όπου στεγάζονται Ν.Π.Δ.Δ. ή Ν.Π.Ι.Δ. μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα.

Άρθρο 6 Θαλάσσια αιολικά πάρκα

Η τροποποίηση του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου ώστε να υπάρξει ένας Εθνικός Στρατηγικός Ενεργειακός Σχεδιασμός για την εγκατάσταση αιολικών μονάδων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο αποτελεί υποχρέωση της Πολιτείας που απορρέει από το Σύνταγμα (άρθρο 24) για το λόγο αυτό, στο ν. 3468/2006 προστίθεται άρθρο 6Α με το οποίο ρυθμίζονται συνολικά τα θέματα χωροθέτησης, αδειοδότησης και εκμετάλλευσης θαλάσσιων αιολικών πάρκων.

Δεδομένου ότι η τεχνολογία για την εγκατάσταση αιολικών εγκαταστάσεων σε μεγάλα βάθη, όπως είναι αυτά της χώρας μας, βρίσκεται σε πρώιμο στάδιο και είναι ακόμη εξαιρετικά δαπανηρή, δεν συντρέχει κατεπείγον λόγος άμεσης πραγματοποίησής τους. Σημειώνεται ότι σήμερα το συνολικό κόστος επένδυσης ενός αιολικού πάρκου στη θάλασσα ανέρχεται σύμφωνα με πραγματικά απολογιστικά στοιχεία κόστους στη Βρετανία και τη Γερμανία, σε 3.000-4.000 €/kW, έναντι 1.300-1.500 €/kW ενός τυπικού χερσαίου αιολικού πάρκου. Εξάλλου, δεν είναι ακόμη ώριμα τα απαιτούμενα έργα επέκτασης/ενίσχυσης του Συστήματος, ώστε να δημιουργηθεί επαρκής διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος και για θαλάσσιες αιολικές μονάδες. Συνεπώς, τουλάχιστον μέχρι να ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός και να τυποποιηθεί η κατασκευή των βάσεων των ανεμογεννητριών στο θαλάσσιο χώρο, υπάρχει ο αναγκαίος χρόνος για να σχεδιασθεί με ορθολογικό και αποτελεσμα-

τικό τρόπο ένα πρότυπο σύστημα ανάπτυξης των υπεράκτιων αιολικών μονάδων. Με βάση τα ανωτέρω και κυρίως τις ιδιαιτερότητες των ελληνικών θαλασσών, την ευαισθησία των θαλάσσιων οικοσυστημάτων, το σχετικά περιορισμένο δυναμικό για θαλάσσια αιολικά πάρκα, λόγω βάθους, τις προοπτικές εξέλιξης της συγκεκριμένης τεχνολογίας και τις προβλέψεις του Εθνικού Σχέδιου Δράσης για τις Α.Π.Ε. (2010-2020), το ζήτημα της χωροθέτησης των θαλάσσιων αιολικών πάρκων παραμένει, με την προτεινόμενη διάταξη, καθ' ολοκληρίαν στο Κράτος το οποίο, ολοκληρώνοντας το σχεδιασμό και την αδειοδότηση, θα μπορεί να προβεί στη διενέργεια δημόσιων διαγωνισμών για την κατασκευή και την εκμετάλλευση καθενός από αυτά από ιδιώτες επενδυτές για ορισμένο χρόνο. Συγκεκριμένα:

Παρ. 1: Προσδιορίζεται το θεσμικό πλαίσιο βάσει του οποίου καθίσταται δυνατή η εγκατάσταση θαλάσσιων αιολικών πάρκων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο.

Παρ. 2.: Η θέση, η απαιτούμενη έκταση, ο τρόπος σύνδεσης με το Σύστημα και η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου καθορίζονται με τα ειδικά σχέδια που υποβάλλονται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης, με γνώμονα ιδίως την ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών, τις ανάγκες της εθνικής άμυνας, την προστασία του θαλάσσιου περιβάλλοντος και της θαλάσσιας χλωρίδας και πανίδας, καθώς και την ενεργειακή εξασφάλιση των νησιών.

Παρ. 3: Ορίζεται ότι το ή τα ειδικά σχέδια της προηγούμενης παραγράφου εγκρίνονται με προεδρικό διάταγμα που προτείνεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τους συναρμόδιους Υπουργούς Εξωτερικών (για την εφαρμογή διακρατικών/διεθνών συμβάσεων), Οικονομικών (για τη χρήση εκτάσεων του Δημοσίου), Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας (για θέματα ναυτιλίας και ασφάλειας των θαλάσσιων μεταφορών), Εθνικής Άμυνας (για θέματα εθνικής ασφάλειας και Πολιτισμού και Τουρισμού (για θέματα θαλάσσιου πολιτιστικού περιβάλλοντος και τουριστικής πολιτικής).

Παρ. 4: Για όλα τα θαλάσσια αιολικά πάρκα τηρείται η διαδικασία έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, που αφορά έργα και δραστηριότητες της Α΄ Κατηγορίας (1η Υποκατηγορία), συμπληρωμένης ως προς το σημείο αυτό της υπ' αριθ. 11 δραστηριότητας του Πίνακα 10 – Ειδικά Έργα του Παραρτήματος 1 της κοινής απόφασης ΗΠ 15393/2332/2002 των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Π.Ε.ΧΩ. Δ.Ε «Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε Κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 1 του ν. 3010/2002» (Β΄ 1022). Διευκρινίζεται ότι δεν απαιτείται εν προκειμένω ΠΠΕΑ και ιδίως η χωροθέτηση θα προβλέπεται από τα συγκεκριμένα κατά την παράγραφο 3 ειδικά σχέδια.

Παρ. 5: Εφόσον α) με την έγκριση του ειδικού σχεδίου εκκαθαρίζονται τα κυριότερα ζητήματα που αφορούν την εγκατάσταση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων β) η διαδικασία αδειοδότησης ενεργείται από το ίδιο το Δημόσιο, και γ) η σχετική Άδεια δεν εκδίδεται επ' ονόματι ιδιώτη, δεν είναι αναγκαία η τήρηση του ίδιου αδειοδοτικού καθεστώτος, που προβλέπεται στο ν. 3468/2006, για τις χερσαίες εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Ειδικότερα, προβλέπεται, μετά και την ΕΠΟ, η έκδοση Άδειας από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μίας στην οποία περιλαμβάνεται και η Προσφορά Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχει-

ριστή. Τα ειδικότερα ζητήματα για το περιεχόμενο της Άδειας αυτής, η διαδικασία έκδοσής της και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του ΥΠΕΚΑ.

Παρ. 6: Μετά την έκδοση της Άδειας της προηγούμενης παραγράφου το Δημόσιο, με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας προκηρύσσει ανοικτό δημόσιο διαγωνισμό, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3669/2008 «Κύρωση της κωδικοποίησης της νομοθεσίας κατασκευής δημοσίων έργων», για την εκτέλεση με αυτοχρηματοδότηση ή χρηματοδότηση των έργων κατασκευής και διασύνδεσης κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου, με αντάλλαγμα την παραχώρηση εν όλω ή εν μέρει της εκμετάλλευσης στον ανάδοχο για ορισμένο χρόνο.

Παρ. 7: Με προεδρικό διάταγμα, ρυθμίζονται όλα τα ειδικότερα ζητήματα που αφορούν τη διεξαγωγή του διαγωνισμού, τα συμβατικά τεύχη, τα κριτήρια επιλογής, και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.

Παρ. 8: Σε αντίθεση με την άδεια της παραγράφου 5, η άδεια λειτουργίας χορηγείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σύμφωνα με τη διαδικασία των παραγράφων 11 και 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006.

Άρθρο 7

Ειδικό τέλος και παροχή κινήτρων στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

Παρ. 1: Διευρύνεται το εύρος των δικαιούχων που απαλλάσσονται από την καταβολή του ειδικού τέλους, που περιγράφεται στην παράγραφο 3, ώστε να περιλαμβάνονται, πέραν των φωτοβολταϊκών, και τα συστήματα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε κτίρια.

Παρ. 2: Καθορίζεται ότι τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου προστίθενται στα έσοδα από το ειδικό τέλος της παραγράφου 3 που επιβαρύνει τους σταθμούς Α.Π.Ε.

Παρ. 3: Ένα από τα βασικά εμπόδια που αντιμετωπίζει η ανάπτυξη των Α.Π.Ε. στη χώρα μας είναι η έλλειψη τοπικής κοινωνικής ανοχής, η οποία εδράζεται κυρίως στην άγνοια και την έλλειψη ενημέρωσης ή την εσφαλμένη εντύπωση ότι οι Α.Π.Ε. αντιστρατεύονται άλλες αναπτυξιακές δραστηριότητες και οικονομικές αξίες, όπως είναι ο τουρισμός ή η αξία γης και ακινήτων. Πέραν όμως των παραμέτρων αυτών, διάχυτη είναι η εντύπωση στον τοπικό πληθυσμό ότι οι επενδύσεις αποφέρουν ελάχιστα στην οικονομική ευμάρεια κάθε ατόμου ξεχωριστά, παρά το γενναίο ειδικό τέλος 3% επί του κύκλου εργασιών που αποδίδεται στους οικείους Ο.Τ.Α. και παρά τις παράπλευρες αναπτυξιακές δράσεις που αναπτύσσονται, οι οποίες εύλογα αφορούν ένα μέρος μόνο του πληθυσμού που ασχολείται με σχετικές εργασίες.

Με την εισαγόμενη τροποποίηση του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, αναδιαρθρώνεται ο τρόπος αξιοποίησης του ειδικού τέλους. Πιο συγκεκριμένα:

α) Μέρος του ειδικού τέλους 3% (μέχρι 1%) πιστώνεται μέσω των προμηθευτών, κατά προτεραιότητα στους οικιακούς καταναλωτές που βρίσκονται εντός των διοικητικών ορίων των παλαιών κοινοτήτων (δημοτικών διαμερισμάτων) του Δήμου, στις οποίες είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε., και ακολούθως στους οικιακούς καταναλωτές των λοιπών δημοτικών διαμερισμάτων με σκοπό να πιστωθούν κατά το ποσό αυτό οι λογαριασμοί καταναλώ-

σης ηλεκτρικής ενέργειας των οικιακών αυτών καταναλωτών. Η πίστωση γίνεται προοδευτικά με τη κατανάλωση του κάθε οικιακού καταναλωτή, ώστε να εξασφαλίζεται κοινωνικά δίκαιη κατανομή του οφέλους. Η πίστωση αυτή αναγράφεται διακριτά στο λογαριασμό του οικιακού καταναλωτή για να είναι σαφές ότι υφίσταται λόγω του έργου Α.Π.Ε. που είναι εγκατεστημένο στην περιοχή.

β) Ποσό ποσοστού 0,3% από το ειδικό τέλος αποδίδεται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων.

Παρ. 4: Διευρύνεται το πεδίο των έργων και δραστηριοτήτων που μπορεί να εκτελούν οι οικείοι Ο.Τ.Α. με το εισπραττόμενο κατά την προηγούμενη παράγραφο ειδικό τέλος, το οποίο πλέον περιλαμβάνει και την εκτέλεση περιβαλλοντικών δράσεων, έργων τοπικής ανάπτυξης και κοινωνικής υποστήριξης.

Άρθρο 8

Τροποποίηση διατάξεων για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

Με το άρθρο 8 εκσυγχρονίζεται η περιβαλλοντική/χωροταξική νομοθεσία, ώστε να λαμβάνει ρητά υπόψη την ανάγκη αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής που πλέον είναι η μέγιστη απειλή για τον πλανήτη, τη ζωή και το περιβάλλον. Περαιτέρω, καίτοι οι Α.Π.Ε. συνιστούν πηγές ενέργειας φιλικές προς το περιβάλλον και μερικότερη έκφανση -αλλά και βασική συνιστώσα- της αρχής της αειφορίας, με την παράγραφο 2 ρητώς προβλέπεται ότι, οι περιοχές της παραγράφου 1 του άρθρου 18 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α'), ήτοι οι περιοχές απολύτου προστασίας της φύσης, οι υγρότοποι διεθνούς σημασίας (Υγρότοποι RAMSAR) και οι οικότοποι προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000 σύμφωνα με την απόφαση 200/613/ΕΚ της Επιτροπής, αποτελούν ζώνες αποκλεισμού έργων Α.Π.Ε. Στις υπόλοιπες κατηγορίες των προστατευόμενων περιοχών (που δεν αποτελούν περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης ή υγρότοπους RAMSAR ή οικότοπους προτεραιότητας) όπως και στις γειτονικές εκτάσεις των ζωνών αποκλεισμού είναι δυνατό να επιτρέπεται η εγκατάσταση Α.Π.Ε. υπό τον όρο της τήρησης των προβλεπόμενων στις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 6 της Οδηγίας 92/43 και της εθνικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας για την εκτίμηση των επιπτώσεων ενός έργου και εφόσον λαμβάνεται μέριμνα για τη διατήρηση του προστατευόμενου αντικείμενου της περιοχής. Με τον τρόπο αυτό αφενός μεν εξασφαλίζεται η ουσιαστική προστασία της φύσης και της βιοποικιλότητας, αφετέρου δε διασφαλίζεται ότι η πιθανή απόρριψη της εγκατάστασης ενός έργου Α.Π.Ε. γίνεται μετά από εκτίμηση των πραγματικών επιπτώσεων του με βάση τα συγκεκριμένα χαρακτηριστικά σχεδιασμού του και τη συγκεκριμένη θέση χωροθέτησης που προτείνεται και όχι με βάση την εφαρμογή γενικών κριτηρίων ή πιθανολογούμενων επιπτώσεων που δεν λαμβάνουν υπόψη τις ιδιαιτερότητες του κάθε σχεδιασμού και της κάθε περιοχής.

Άρθρο 9

Θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 9 εκσυγχρονίζεται η χωροταξική νομοθεσία ώστε να λαμβάνει ρητά υπόψη την ανάγκη αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής που πλέον είναι η μέγιστη απειλή για τον πλανήτη, τη ζωή και το περιβάλλον. Η αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

προς το σκοπό της μείωσης των εκπομπών του διοξειδίου του άνθρακα και της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού, ενόψει των δεσμεύσεων που έχει αναλάβει η χώρα μας σε κοινοτικό επίπεδο και διεθνώς, αποτελεί βασικό μέτρο για την προστασία του φυσικού και ανθρωπογενούς περιβάλλοντος και εξυπηρετεί το δημόσιο συμφέρον.

Παρ. 1 έως 4: Πιο συγκεκριμένα διασφαλίζεται ότι κατά την εξέταση της αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε. θα λαμβάνονται υπόψη μόνο υφιστάμενα θεσμοθετημένα σχέδια ή εγκεκριμένες μελέτες (π.χ. ειδικές περιβαλλοντικές μελέτες) που εναρμονίζονται με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2464/2008) και τεκμηριώνουν επαρκώς ότι έχουν λάβει μέριμνα και διασφαλίσει τη μέγιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού Α.Π.Ε. Ελλείψει τέτοιων, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. γίνεται με εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2464/2008). Αναλόγως, στις περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού ή άλλων υποκειμένων σχεδίων ή κανονιστικών διατάξεων για την εκτός σχεδίου δόμηση, σε όλες τις περιοχές της χώρας περιλαμβανομένης της Αττικής, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. επιτρέπεται κατ' εφαρμογήν των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Με την παράγραφο 4 καταργούνται ορισμένες διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., η ύπαρξη των οποίων οδηγούσε σε αυτοαφαίρεση του ίδιου του Ειδικού Πλαισίου, αφού επέτρεπαν αποκλίσεις, επαγόμενες ουσιαστική κατάργηση των κατευθύνσεων του επί τη βάσει παλαιότερων ρυθμίσεων χρήσεων γης δεν είχαν λάβει υπόψη τις Α.Π.Ε..

Με το πλέγμα των ανωτέρω διατάξεων, το Ειδικό Πλαίσιο για τις Α.Π.Ε. και οι αναλυτικές ρυθμίσεις, κριτήρια και διαδικασίες που περιέχει, μπορεί να εφαρμοσθούν άμεσα και αποτελεσματικά χωρίς η εφαρμογή αυτή να προσκρούει σε σχέδια ή μελέτες που κατά το χρόνο εκπόνησής τους δεν είχαν θεωρήσει ούτε πιθανολογήσει την προοπτική εγκατάστασης Α.Π.Ε. είτε λόγω της ανωριμότητας της τεχνολογίας τότε είτε λόγω της άγνοιας περί του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής. Η υποχρέωση εναρμόνισης των παλαιών αυτών σχεδίων εξακολουθεί να υφίσταται, όπως ήδη προβλέπει ο ν. 2742/1999 και το Ειδικό Πλαίσιο, αλλά η όποια καθυστέρηση στην εναρμόνιση αυτή δεν μπορεί να κωλύει την εξέταση και προώθηση αιτημάτων για έργα Α.Π.Ε., όταν αυτά είναι συμβατά με τις αναλυτικές ρυθμίσεις, κριτήρια και διαδικασίες του Ειδικού Πλαισίου.

Παρ. 5: Πέραν των ανωτέρω, με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις παρέχεται κατάλληλη νομοθετική εξουσιοδότηση ώστε με απόφαση του Υπουργού Πολιτισμού και Τουρισμού και των κατά περίπτωση συναρμοδίων Υπουργών, να ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής του άρθρου 10 του ν. 3028/2002. Στο πλαίσιο αυτό, για τον έλεγχο τη συμβατότητα ενός έργου Α.Π.Ε. με τις διατάξεις της αρχαιολογικής νομοθεσίας, μπορούν να αξιοποιηθούν οι διατάξεις που περιλαμβάνονται στο ήδη θεσμοθετημέ-

νο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Παρ. 6: Περαιτέρω, ρυθμίζεται το θέμα εγκατάστασης Α.Π.Ε. σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΓΥΠ), δεδομένου ότι οι Α.Π.Ε. δεν εμφανίζουν λειτουργικές ασυμβατότητες με τη ΓΓΥΠ. Επειδή ωστόσο ειδικά οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να καταλαμβάνουν συνεχείς και εκτενείς εκτάσεις, προβλέπονται ως προς αυτούς αυστηρότερες διατάξεις και απαγορεύεται πλήρως η εγκατάστασή τους στις ΓΓΥΠ της Αττικής. Με δεδομένο δε ότι ως ΓΓΥΠ «...νοείται μείζων εδαφική έκταση η οποία,..... παρουσιάζει αναλογικώς υψηλή απόδοση σε παραγόμενα προϊόντα» (ΣΤΕ 4815/1998, 2303/1998, 5354/1995, 1094/1988, 1091/1988), η συνταγματική και περιβαλλοντική επιταγή για προστασία της ΓΓΥΠ εξυπηρετείται αν διαφυλαχθεί ο μείζων χαρακτήρας της έκτασης και η αναλογικά υψηλότερη απόδοσή της. Η σχετική κάλυψη, στο βαθμό που δεν αφορά σημαντικό ποσοστό της μείζονος έκτασης που είναι ΓΓΥΠ, δεν αλλοιώνει το χαρακτήρα της ΓΓΥΠ ούτε ελαστικοποιεί την προστασία της. Τέλος σημειώνεται ότι οι επιπτώσεις της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σε μια έκταση που είναι ή έχει τα χαρακτηριστικά ΓΓΥΠ, είναι πλήρως αντιστρέψιμες και μετά την αποξήλωση τους (λόγω λήξης της λειτουργίας ή σε έκτακτες ανάγκες) η γη που είχε καταληφθεί μπορεί να αξιοποιηθεί πλήρως. Ακριβώς για τη διασφάλιση της αντιστρεψιμότητας των επιπτώσεων, παρέχεται κατάλληλη εξουσιοδοτική διάταξη ώστε με κοινή υπουργική απόφαση να μπορεί να τίθενται σχετικοί γενικοί όροι (π.χ. να ορίζεται ότι η στήριξη των εγκαταστάσεων γίνεται με υπερκείμενες του εδάφους κατασκευές από μπετόν, να ορίζεται ελάχιστο βάθος για τις εκσκαφές κ.λπ.).

Συνοψίζοντας, η αξιοποίηση περιορισμένου ποσοστού εκτάσεων ΓΓΥΠ για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων δεν προκαλεί μη αντιστρέψιμες επιπτώσεις, συμβάλει στη βελτίωση της απόδοσης των εδαφών και έχει σημαντικά παράπλευρα περιβαλλοντικά οφέλη πέραν της αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας.

Παρ. 7: Με σκοπό την απλοποίηση της σχετικής διαδικασίας, ορίζεται ότι για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, αλλά έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας. Ειδικά για τα φωτοβολταϊκά και τις μικρές ανεμογεννήτριες σε κτίρια, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μπορεί να αρκεί η γνωστοποίηση των εργασιών αυτών στον οριζόμενο κατά περίπτωση αρμόδιο φορέα.

Άρθρο 10 Εφαρμογή Α.Π.Ε. στα κτίρια

Στο άρθρο 10 προβλέπονται ορισμένες τροποποιήσεις, αλλά και κάποιες προσθήκες σε διάφορα άρθρα του ν. 3661/2008 για τα «Μέτρα για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων και άλλες διατάξεις».

Ο συγκεκριμένος νόμος θεσπίστηκε για την εναρμόνιση της χώρας μας με την Κοινοτική Οδηγία 2002/91/ΕΚ για την «Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων», ενώ για την εφαρμογή του απαιτείται η έκδοση σχετικών κανονιστικών ρυθμίσεων, τις οποίες το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προωθεί και συγκεκριμένα:

- Κανονισμός Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων (ΚΕΝΑΚ) και

- Προεδρικό Διάταγμα για τη θέσπιση των Ενεργειακών Επιθεωρητών.

Πρέπει να επισημανθεί ότι ο ελληνικός κτιριακός τομέας (οικιακός και τριτογενής) καταναλώνει περίπου το ένα τρίτο (1/3) της παραγόμενης ενέργειας, συμβάλλοντας παράλληλα κατά 40% περίπου στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Παράλληλα, το κτιριακό απόθεμα της χώρας μας συγκαταλέγεται ανάμεσα στα χειρότερα της Ευρώπης σε θέματα ενεργειακών και περιβαλλοντικών προδιαγραφών. Είναι χαρακτηριστικό ότι, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΣΥΑ, περίπου το 70% των κτιρίων στη χώρα μας (σε σύνολο 4,5 εκ. κτιρίων) δε διαθέτει θερμομόνωση στο κτιριακό του κελυφος, ενώ το υπόλοιπο 30% είναι χτισμένο βάσει αναχρονιστικών ενεργειακών συντελεστών που βρίσκονται σε ισχύ από το 1979.

Μέχρι σήμερα η χώρα μας δεν έχει καταφέρει να θεσπίσει αυστηρές ελάχιστες ενεργειακές απαιτήσεις στα κτίρια. Η μη εφαρμογή του ΚΕΝΑΚ -κατά παράβαση της σχετικής Κοινοτικής Οδηγίας 2002/91/ΕΚ- έχει οδηγήσει στη διαίωνιση του προβλήματος, με αποτέλεσμα να εξακολουθούμε ακόμα και σήμερα να χτίζουμε νέα σπάταλα και ενεργοβόρα κτίρια. Ως αποτέλεσμα, οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) από τα κτίρια στη χώρα μας αυξάνονται σήμερα κατά 4% ετησίως.

Την ίδια ώρα, άλλα Ευρωπαϊκά Κράτη προχωρούν στη λήψη σημαντικών μέτρων στοχεύοντας σε ουσιαστικές βελτιώσεις του κτιριακού τομέα, πολλά από αυτά τα μέτρα μάλιστα είναι πιο αυστηρά από αυτά που προβλέπουν οι σχετικές Κοινοτικές Οδηγίες (2002/91/ΕΚ για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και 2006/32/ΕΚ για την τελική χρήση και τις ενεργειακές υπηρεσίες). Για παράδειγμα, η Ισπανία ήδη έχει επιβάλλει τη χρήση ηλιοθερμικών για την παραγωγή ζεστού νερού χρήσης σε όλα τα νέα κτίρια και φωτοβολταϊκών σε πολλές κατηγορίες εμπορικών κτιρίων. Στη Μεγάλη Βρετανία, όλα τα νέα κτίρια (μετά το 2007) θα πρέπει να είναι κατά 40% πιο αποδοτικά από το μέσο όρο της χώρας (2002). Η Ιρλανδία σχεδιάζει μέτρα για το 2010 προκειμένου να επιφέρει βελτιώσεις κατά 60% στα υπάρχοντα κτίρια.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στην αναδιατύπωση της Κοινοτικής Οδηγίας 2002/91/ΕΚ αναφέρει ρητά ότι οι συντελεστές πρέπει να πλησιάζουν ένα επίπεδο που μεγιστοποιείται το οικονομικό όφελος, καθώς επίσης ότι τα νέα κτίρια από το 2019 πρέπει να είναι ενεργειακά αυτόνομα και μηδενικών εκπομπών. Ταυτόχρονα, η Οδηγία 2009/28/ΕΚ για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Α.Π.Ε., έχει δημιουργήσει νέα δεδομένα για τις Α.Π.Ε. και την ενσωμάτωσή τους στα κτίρια.

Η Ελλάδα έχει τεράστια περιθώρια εξοικονόμησης στο συγκεκριμένο τομέα, εξαιτίας κυρίως της προαναφερθείσας κατάστασης του κτιριακού αποθέματος. Αυτό άλλωστε αποτυπώνεται και στο Σχέδιο Δράσης Ενεργειακής Απόδοσης -που συντάχθηκε από το Κ.Α.Π.Ε. και κατατέθηκε από τη χώρα μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση στο πλαίσιο της Οδηγίας 2006/32/ΕΚ-, στο οποίο υπολογίζεται ότι ο συνδυασμένος κτιριακός τομέας (οικιακός και τριτογενής) έχει το μεγαλύτερο περιθώριο εξοικονόμησης ενέργειας με ποσοστό συμμετοχής 59% στο στόχο εξοικονόμησης 16,41 TWh έως το 2016 (στόχος 9% επί της τελικής κατανάλωσης). Επιπλέον, είναι εμπειρικών αποδεδειγμένο ότι η στροφή στα «πράσινα» κτίρια θα τονώσει τον κατασκευαστικό κλάδο και θα δημιουργήσει επιπλέον θέσεις εργα-

σίας στην Ελληνική αγορά.

Προς αυτήν ακριβώς την κατεύθυνση, το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προχωρά με ταχύτετους ρυθμούς στην υιοθέτηση του ΚΕΝΑΚ και του Προεδρικού Διατάγματος για τους Ενεργειακούς Επιθεωρητές, ώστε να ξεκινήσει και στη χώρα μας η ενεργειακή αναβάθμιση των κτιρίων και η αξιοποίηση του τεράστιου δυναμικού εξοικονόμησης ενέργειας κυρίως από το υφιστάμενο κτιριακό απόθεμα (τα σχετικά κείμενα βρίσκονται στο τελικό στάδιο υπογραφών από τα συναρμόδια Υπουργεία μετά από επεξεργασία των σχολίων που προέκυψαν από τη διαδικασία της ηλεκτρονικής διαβούλευσης).

Οι τροποποιήσεις και προσθήκες που προτείνονται στο συγκεκριμένο άρθρο αφορούν ακριβώς στη βελτίωση του ν. 3661/2008, ώστε αφενός να εξυπηρετήσουν την ομαλότερη εφαρμογή του και αφετέρου να ανεβάσουν τον πήχη συμπεριλαμβανοντας και τα νέα μέτρα που θα προβλέπει η επερχόμενη νέα Κοινοτική Οδηγία για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, καθώς επίσης προωθούνται οι εφαρμογές Α.Π.Ε. στον κτιριακό τομέα ως μέτρο εξοικονόμησης ενέργειας σύμφωνα με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ.

Ειδικότερα:

Παρ. 1: (αντικατάσταση των παραγράφων 3 και 4 του άρθρου 2 του ν. 3661/2008): με την τροποποίηση αυτή δίνεται ένας πιο συγκεκριμένος ορισμός για την ενεργειακή επιθεώρηση και τους ενεργειακούς επιθεωρητές.

Παρ. 2 (αντικατάσταση της παραγράφου 2 του άρθρου 4 του ν. 3661/2008): η τροποποίηση προτείνεται προκειμένου να επιτευχθεί εναρμόνιση με το πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, έτσι ώστε η μελέτη τεχνικής, περιβαλλοντικής και οικονομικής σκοπιμότητας για την εγκατάσταση τουλάχιστον ενός εναλλακτικού συστήματος παροχής ενέργειας να εκπονείται για κάθε νέο κτίριο πριν την έναρξη της ανέγερσης, αντί μόνο αυτών που είναι μεγαλύτερα των 1000 τ.μ. κατά το ν. 3661/2008. Επίσης, προκειμένου να ενσωματωθούν και οι διατάξεις της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπληρώθηκε ο όρος «αντλιών θερμότητας» που περιλαμβάνει ο ν. 3661/2008, ώστε να είναι δυνατή η επιλογή και εγκατάσταση των βέλτιστων αντλιών θερμότητας που μπορούν να θεωρηθούν Α.Π.Ε.

Παρ. 3 (προσθήκη παραγράφων 3, 4 στο άρθρο 4 του ν. 3661/2008): αρχικά με την προσθήκη της παραγράφου 3 τίθεται ένας φιλόδοξος, αλλά απολύτως ρεαλιστικός στόχος για την κάλυψη μέρους των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα. Συγκεκριμένα, το ποσοστό της υποχρεωτικής κάλυψης 60% των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα, διαμορφώθηκε λαμβάνοντας υπόψη και τα σχόλια της ηλεκτρονικής διαβούλευσης. Σημειώνεται ότι το 19% της κατανάλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα νοικοκυριό αφορά το ζεστό νερό χρήσης. Κάθε χρόνο, πάνω από 4 δις κιλοβατώρες ηλεκτρικής ενέργειας και περίπου 240.000 τόνοι πετρελαίου σπαταλούνται μόνο και μόνο για τη θέρμανση νερού στα κτίρια, κάτι που μπορεί να γίνει ανέξοδα με χρήση ηλιακής ενέργειας ή και άλλων μορφών Α.Π.Ε. (π.χ. βιομάζας). Ήδη σήμερα, τα εγκατεστημένα ηλιοθερμικά συστήματα εξοικονομούν πάνω από 1,15 δις κιλοβατώρες ηλεκτρικής ενέργειας ετησίως.

Επίσης, με την προσθήκη της παραγράφου 4 τίθεται ένας ακόμη φιλόδοξος στόχος, στο πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, που δίνει

ένα σαφές στίγμα ως προς την κατεύθυνση που πρέπει να ακολουθηθεί ο κτιριακός τομέας στη χώρα μας και ανεβάζοντας τον πήχη πολύ ψηλά για τα κτίρια του δημόσιου και ευρύτερου δημόσιου τομέα. Συγκεκριμένα, έως τις 31.12.2019, όλα τα νέα κτίρια θα πρέπει να καλύπτουν το σύνολο της πρωτογενούς ενεργειακής κατανάλωσης τους με συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ενώ για τα κτίρια που στεγάζουν υπηρεσίες του δημόσιου και ευρύτερου δημοσίου τομέα, η υποχρέωση αυτή θα πρέπει να τεθεί σε ισχύ το αργότερο ως τις 31.12.2014.

Παρ. 4 (αντικατάσταση του άρθρου 5 του ν. 3661/2008): η τροποποίηση προτείνεται προκειμένου να επιτευχθεί εναρμόνιση με το πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, η οποία διευρύνει το πεδίο εφαρμογής των υφιστάμενων κτιρίων που υποχρεούνται σε ενεργειακή αναβάθμιση. Συγκεκριμένα οι απαιτήσεις του ν. 3661/2008 θα εφαρμόζονται πλέον στο σύνολο των υφιστάμενων κτιρίων που υφίστανται ριζική ανακαίνιση και όχι μόνο σε όσα είναι μεγαλύτερα των 1000τμ. Με τον τρόπο αυτό βελτιώνεται σημαντικά η ενεργειακή αποδοτικότητα του υφιστάμενου κτιριακού αποθέματος, που αποτελεί και τον αδύναμο κρίκο της ενεργειακής αλυσίδας.

Παρ. 5 (αντικατάσταση της παραγράφου 4 του άρθρου 6 του ν. 3661/2008): η συγκεκριμένη τροποποίηση παρέχει μεγαλύτερη ευελιξία για τη διενέργεια ενεργειακών επιθεωρήσεων σε τμήματα κτιρίου, καθώς σύμφωνα με το ισχύον ιδιοκτησιακό καθεστώς δεν θα ήταν πάντα εφικτή η ενεργειακή πιστοποίηση στις περιπτώσεις οριζόντιων ιδιοκτησιών.

Παρ. 6 - 7 (αντικατάσταση του άρθρου 7 και της παραγράφου 1 του άρθρου 8 του ν. 3661/2008): οι συγκεκριμένες τροποποιήσεις είναι καθαρά διευκρινιστικού χαρακτήρα σχετικά με την επιθεώρηση λεβήτων, εγκαταστάσεων θέρμανσης και εγκαταστάσεων κλιματισμού, όπως διαπιστώθηκε και από τα σχόλια της ηλεκτρονικής διαβούλευσης. Συγκεκριμένα, αποσαφηνίζεται ότι η ωφέλιμη ονομαστική ισχύς των λεβήτων είναι η συνολική, ότι οι εγκαταστάσεις θέρμανσης αφορούν παλαιότερες των δεκαπέντε (15) ετών και με λέβητες συνολικής ωφέλιμης ονομαστικής ισχύος και ότι η ισχύς των δώδεκα (12) kW για τις εγκαταστάσεις κλιματισμού αφορά τη συνολική ωφέλιμη ονομαστική θερμική / ψυκτική ισχύ.

Παρ. 8 (αντικατάσταση του άρθρου 9 του ν. 3661/2008): με τη συγκεκριμένη τροποποίηση και συγκεκριμένα στην παράγραφο 1, περιγράφονται με λεπτομερέστερο τρόπο τα προσόντα των ενεργειακών επιθεωρητών και κάθε άλλη λεπτομέρεια που πρέπει να καθορισθεί με προεδρικό διάταγμα που εκδίδεται κατόπιν πρότασης των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Διά Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων. Με το ίδιο διάταγμα μπορεί να προβλέπεται η συγκρότηση γνωμοδοτικής επιτροπής, για κάθε αναγκαία πράξη ή ρύθμιση σχετική με τους ενεργειακούς επιθεωρητές και το αντικείμενο των ενεργειακών επιθεωρήσεων.

Με κ.υ.α. των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Διά Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων δύναται να καθορισθούν ειδικότερα ζητήματα που αφορούν στην εκπαίδευση των ενεργειακών επιθεωρητών, ενώ με κ.υ.α. των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί να αναπροσαρμόζονται οι αμοιβές των ενεργειακών επιθεωρητών.

Στην παράγραφο 2 προβλέπεται η καταβολή παραβό-

λων για την εγγραφή στα αντίστοιχα μητρώα και τη διαχείριση αυτών, καθώς και για τη συμμετοχή των ενδιαφερομένων στις εξετάσεις για την απόκτηση της άδειας ενεργειακού επιθεωρητή, ενώ με κ.υ.α. του Υπουργού Οικονομικών μπορεί να αναπροσαρμόζονται τα ποσά των παραβόλων.

Στην παράγραφο 3 προβλέπεται ότι η τήρηση του Αρχείου Επιθεώρησης Κτιρίων θα γίνεται από την Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Ενέργειας (Ε.Υ.ΕΠ.ΕΝ.), καθώς και ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορούν να ρυθμίζονται διαδικαστικά θέματα για τη διαχείριση και αξιοποίηση του Αρχείου.

Παρ. 9 (προσθήκη άρθρου 10Α στο ν. 3661/2008): Στο πλαίσιο προγραμμάτων για την εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, με την προτεινόμενη νομοθετική ρύθμιση προωθείται η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των κτιρίων σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ν. 3661/2008 περί μείωσης της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων και τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΚ) 397/2009 της 6ης Μαΐου 2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου περί επιλεξιμότητας των επενδύσεων για την ενεργειακή απόδοση και την ανανεώσιμη ενέργεια στη στέγαση, ο οποίος τροποποίησε τον Κανονισμό (ΕΚ) 1080/2006 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης.

Τα αναμενόμενα οφέλη από την εφαρμογή προγράμματος για την εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα αφορούν στην ευαισθητοποίηση των πολιτών για την αλλαγή της συμπεριφοράς τους σε σχέση με την αποδοτική χρήση της ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος, στην αναβάθμιση των συνθηκών διαβίωσης στα κτίρια και στις πόλεις, καθώς και στη βελτίωση της καθημερινότητας του πολίτη, με την αναβάθμιση του αστικού περιβάλλοντος προς όφελος έτσι της ανάπτυξης βιώσιμων κοινωνιών.

Ειδικότερα, με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις προβλέπονται τα εξής:

Με την παράγραφο 1 παρέχεται η δυνατότητα να επιδοτείται μέσα από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων η εκτέλεση εργασιών στον κτιριακό τομέα που βελτιώνουν την ενεργειακή απόδοση των οικιών, στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 3661/2008.

Με την παράγραφο 2 παρέχεται εξουσιοδότηση στους Υπουργούς Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας να προκηρύσσουν προγράμματα που αφορούν σε παρεμβάσεις στον κτιριακό τομέα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των οικιών και να καθορίζουν όλα τα σχετικά με την υλοποίηση αυτών θέματα, όπως οι όροι και οι διαδικασίες εφαρμογής και διαχείρισης των προγραμμάτων, οι επιλέξιμες κτιριακές παρεμβάσεις, η διαδικασία παραλαβής, ελέγχου και αξιολόγησης των αιτήσεων, η διαδικασία παρακολούθησης της υλοποίησης και πιστοποίησης των επιμέρους κτιριακών παρεμβάσεων και καταβολής της σχετικής χρηματοδότησης, καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.

Με την παράγραφο 3 παρέχεται η δυνατότητα, με όμοια απόφαση, να ανατίθεται η εκτέλεση μέρους των ανωτέρω διαδικασιών και ενεργειών στην εταιρεία 'Ταμείο Εγγυοδοσίας Μικρών και Πολύ Μικρών Επιχειρήσεων' (ΤΕΜΠΜΕ Α.Ε.) ή σε άλλους φορείς του δημόσιου τομέα είτε και σε φορείς του ιδιωτικού τομέα που επιλέγονται σύμφωνα με τις ισχύουσες για την ανάθεση έργων ή υπηρε-

σιών διατάξεις.

Με την παράγραφο 4 προβλέπεται η δυνατότητα με απόφαση των ίδιων Υπουργών να καθορίζονται η διαδικασία και οι όροι μεταφοράς πιστώσεων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων προς τους φορείς της προηγούμενης παραγράφου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δημοσιονομικής τακτοποίησης των πληρωμών, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την δημοσιονομική διαχείριση του προγράμματος.

Τέλος, με την παράγραφο 5 προβλέπονται ειδικότερες ρυθμίσεις για τη διευκόλυνση της υλοποίησης των εργασιών που περιλαμβάνουν τα ανωτέρω προγράμματα, όπως η μη αναγκαιότητα έκδοσης αδείας και η μη οφειλή τελών στον οικείο Οργανισμό Τοπικής Αυτοδιοίκησης για την προσωρινή κατάληψη πεζοδρομίων προς εκτέλεση των σχετικών εργασιών, καθώς και η δυνατότητα στις περιπτώσεις που δεν απαιτείται για τις εργασίες αυτές η έκδοση οικοδομικής άδειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας πολεοδομικής νομοθεσίας, να μπορεί ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με απόφασή του να τις εξαιρεί από την υποχρέωση έκδοσης εγκρίσεων εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.

Παρ. 10 (διαγραφή του εδαφίου - δ - του άρθρου 11 του ν. 3661/2008): η συγκεκριμένη τροποποίηση διευρύνει το πεδίο εφαρμογής των υφιστάμενων κτιρίων αξιοποιώντας μεγαλύτερο μέρος του δυναμικού εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια κατοικίας.

Άρθρο 11

Σύσταση Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 11, αντικαθίσταται το άρθρο 20 του ν. 3468/2006. Οι βασικές ρυθμίσεις του νέου άρθρου είναι:

1. Συνιστάται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδύσεων Α.Π.Ε., ικανοποιώντας έτσι το πάγιο, από μακρού, αίτημα επενδυτών, κρατικών υπηρεσιών, δημόσιων οργανισμών, κ.α. για τη σύσταση «φορέα μιας στάσης (one-stop shop)» για αιτήματα έργων Α.Π.Ε. Η Αυτοτελής υπηρεσία λειτουργεί σε επίπεδο Διεύθυνσης και υπάγεται απ' ευθείας στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Στην Υπηρεσία αυτή εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της υφιστάμενης σήμερα Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας, η οποία μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας

2. Αποστολή της Υπηρεσίας αυτής, είναι η παροχή πληροφοριών και η συντονισμένη διεκπεραίωση των αιτημάτων επενδυτών, οι οποίοι ενδιαφέρονται να πραγματοποιήσουν επενδύσεις για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

3. Καταργείται το τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, και το προσωπικό μεταφέρεται στη συνιστώμενη Αυτοτελή Υπηρεσία.

4. Με κ.υ.α. καθορίζεται ο ειδικότερος τρόπος οργάνωσης της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, ο καθορισμός των αναγκών για τη λειτουργία της οργανικών θέσεων μονίμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού και ο τρόπος στελέχωσής της.

5. Μέχρι να συμπληρωθούν οι θέσεις του προσωπικού σύμφωνα με την κ.υ.α. της προηγούμενης παραγράφου, επιτρέπεται η απόσπαση προσωπικού κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων από Υπηρεσίες του Δημοσίου,

Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου και από φορείς του ευρύτερου Δημόσιου φορέα.

6. Μέχρι τη στελέχωση της Αυτοτελούς Υπηρεσίας σύμφωνα με την ως άνω κ.υ.α., η Αυτοτελής Υπηρεσία ασκεί μόνο τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στο Π.Δ. 381/1989 (ΦΕΚ Α' 168) και οι οποίες μέχρι σήμερα ασκούνταν από το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

7. Η Αυτοτελής Υπηρεσία υποβάλλει, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου κάθε έτους, στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. έκθεση για τα σημαντικότερα προβλήματα που αφορούν επενδύσεις Α.Π.Ε και προτάσεις για την επίλυσή τους.

8. Τα έργα Α.Π.Ε. που εντάσσονται στη διαδικασία ταχείας αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009, εξακολουθούν να διέπονται από τις διατάξεις που αφορούν τη διαδικασία αυτή.

9. Θεσπίζονται συγκεκριμένες υποχρεώσεις σχετικά με την υποβολή στοιχείων Α.Π.Ε. και συναφών πληροφοριών στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε., και καθορίζονται πρόστιμα σε περίπτωση παράλειψης υποβολής των στοιχείων αυτών. Με αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται ειδικότερα η διαδικασία υποβολής των στοιχείων, το περιεχόμενό τους, η περιοδικότητα υποβολής τους, οι υπόχρεοι υποβολής των στοιχείων αυτών, οι επιβαλλόμενες κυρώσεις σε περιπτώσεις μη συμμόρφωσης, η διαδικασία επιβολής τους, η υποβολή και εξέταση τυχόν ενστάσεων, κ.λπ.

Άρθρο 12

Λοιπές διατάξεις

Παρ. 1 και 2: Οι δύο πρώτες διατάξεις αφορούν αναριθμήσεις άρθρων υφιστάμενης νομοθεσίας.

Παρ. 3 -5: Δίδονται οι ορισμοί των όρων «Ηλιοθερμικός Σταθμός», «Συγκρότημα αιολικών πάρκων» (χρησιμοποιούνται π.χ. στις παρ. 9 και 13 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 όπως αντικαθίστανται με το παρόν Σχέδιο Νόμου), «Φωτοβολταϊκός Σταθμός» και «Βιοκαύσιμο».

Παρ. 6: Με την παράγραφο αυτή ρυθμίζεται κατά ορθολογικό τρόπο το θέμα του φορέα αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. που πραγματοποιούνται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων Περιφερειών ή Νομών της χώρας. Τα έργα αυτά αδειοδοτούνται σήμερα (ΚΥΑ 104247/2006 [ΦΕΚ 663 Β']) σε κεντρικό επίπεδο, από την Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (ΕΥΠΕ) του Υ.Π.Ε.Κ.Α., ακόμα και αν ανήκουν στην περιβαλλοντική κατηγορία Α2, είναι δηλαδή αρμοδιότητας Περιφέρειας. Αυτό δημιουργεί μεγάλες καθυστερήσεις στην περιβαλλοντική τους αδειοδότηση, καθ' όσον η ΕΥΠΕ ζητά γνωμοδοτήσεις σε κεντρικό επίπεδο, ενώ και η απόφαση ΕΠΟ εκδίδεται με κ.υ.α. τριών (3) τουλάχιστον Υπουργών. Υπάρχουν στην πράξη περιπτώσεις σταθμών Α.Π.Ε. που χωροθετούνται εξ ολοκλήρου εντός μιας διοικητικής Περιφέρειας, και επειδή ένα μικρό τμήμα της διασύνδεσης τέμνει τα όρια μιας άλλης Περιφέρειας, πρέπει να αδειοδοτηθούν από την ΕΥΠΕ. Με τη ρύθμιση της παρούσας παραγράφου, καθορίζεται ως οικεία Περιφέρεια (ή οικεία Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση) για την αδειοδότηση ενός έργου Α.Π.Ε. που πραγματοποιείται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων Περιφερειών (ή, αντίστοιχα, Νομών), εκείνη στην οποία βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ακινήτου στο οποίο κατασκευάζεται το έργο. Η ρύθμιση αυτή εδράζεται και στο νομοθετικό προηγούμενο της αντίστοιχης ρύθμισης του άρθρου 21 του ν. 3242/2004 «Ρυθμίσεις για

την οργάνωση και λειτουργία της Κυβέρνησης, τη διοικητική διαδικασία και τους ΟΤΑ», το οποίο προβλέπει ότι: «οι εγκρίσεις, άδειες, βεβαιώσεις και λοιπά έγγραφα που απαιτούνται για τη βιομηχανική, εμπορική, τουριστική και πολεοδομική ανάπτυξη εκτάσεων γης που αποτελούν ή πρόκειται να συνενωθούν σε ενιαίο ακίνητο, το οποίο τέμνεται από το όριο δύο ή περισσότερων νομών, χορηγούνται από τις κατά περίπτωση αρμόδιες αρχές και υπηρεσίες του νομού ή της περιφέρειας όπου βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ενιαίου αυτού ακινήτου.»

Παρ. 7: Προσαρμογή του κειμένου των υφιστάμενων διατάξεων στο π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ 221 Α') και την απόφαση του Πρωθυπουργού με αριθμό 2876/7.10.2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ 2234 Β'),

Παρ. 8 - 9: Κατ' εφαρμογή του παρόντος προστίθεται στις αρμοδιότητες της Ρ.Α.Ε. η χορήγηση ή μη, η ανανέωση, η τροποποίηση ή η ανάκληση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και προσαρμόζονται ανάλογα οι υπόλοιπες διατάξεις που σχετίζονται με τις πράξεις αυτές. Επίσης ο ακυρωτικός έλεγχος των ανωτέρω πράξεων της ΡΑΕ υπόκειται σε πρώτο και τελευταίο βαθμό στην αρμοδιότητα του Συμβουλίου της Επικρατείας.

Παρ. 10: Όπως αναλύθηκε στο Γενικό Μέρος της Εισηγητικής Έκθεσης, με την παρούσα ρύθμιση επανέρχεται σε ισχύ η προ του ν. 3468/2006 ισχύουσα διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (Α' 289), σύμφωνα με την οποία η έγκριση επέμβασης σε δάση ή δασικές εκτάσεις συνιστά αυτοτελή διοικητική πράξη, αποσυνδεδεμένη από την απόφαση Ε.Π.Ο., στην οποία την είχε ενσωματώσει ο ν. 3438/2006 (άρθρο 24, παρ. Α2). Η μέχρι σήμερα πορεία εφαρμογής της σχετικής διάταξης του ν. 3468/2006 κατέδειξε πολλά προβλήματα που απορρέουν από τη συνύπαρξη Ε.Π.Ο. και έγκρισης επέμβασης, όπως για παράδειγμα το γεγονός ότι η μερική τροποποίηση της μιας συμπαρασύρει και την άλλη, με εκκίνηση νέου κύκλου γνωμοδοτήσεων, χωρίς πολλές φορές αυτό να είναι απαραίτητο. Με την παρούσα ρύθμιση, όπου η έγκριση επέμβασης αποτελεί και πάλι αυτοτελή διοικητική πράξη εκδιδόμενη από τον Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας, η οποία χωρεί παράλληλα προς τη διαδικασία Ε.Π.Ο., επιτυγχάνεται πολύ ταχύτερη περαίωση αυτού του σταδίου της αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων Α.Π.Ε.

Παρ. 11: Σε περίπτωση που απαιτείται έκδοση Πράξης Χαρακτηρισμού κατά το άρθρο 14 του ν. 998/1979, για έκταση στην οποία σχεδιάζεται η εγκατάσταση σταθμού Α.Π.Ε., η σχετική διαδικασία διενεργείται κατά προτεραιότητα σε σχέση με άλλα αιτήματα που δεν αφορούν Α.Π.Ε., εντός προθεσμίας ενός μηνός από την υποβολή του σχετικού αιτήματος.

Η Πράξη Χαρακτηρισμού, μετά την κατά νόμο δημοσιοποίησή της, έχει το τεκμήριο νομιμότητας και δεσμεύει τις αρμόδιες υπηρεσίες της Διοίκησης, οι οποίες οφείλουν, εφ' όσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις του νόμου, να προωθήσουν τον φάκελο της έγκρισης επέμβασης σε εκτάσεις που διαχειρίζονται από τη δασική υπηρεσία, να χορηγήσουν την έγκριση επέμβασης, να εγκρίνουν τους οικείους περιβαλλοντικούς όρους, να εκδώσουν την άδεια εγκατάστασης, να εγκαταστήσουν τον φορέα του έργου στην έκταση, εκδίδοντας και το σχετικό πρωτόκολλο εγκατάστασης, ασχέτως του εάν έχουν υποβληθεί ή όχι ενστάσεις κατά της Πράξης Χαρακτηρισμού και ανεξαρτήτως από την τελεσιδικία ή μη της Πράξης Χαρακτηρισμού.

Ακόμα και στην περίπτωση που κατά την Πράξη Χαρακτηρισμού η έκταση ή μέρος αυτής δεν εμπίπτει στις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας, ο φορέας του έργου οφείλει να μεριμνά για την μέγιστη προστασία των στοιχείων του δασικού περιβάλλοντος και να τεκμηριώνει την προστασία αυτή κατά την εκπόνηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

Παρ. 12: Καταργούνται οι διατάξεις που αναφέρονται στον εθνικό στόχο της χώρας βάσει της κατηρημένης Οδηγίας 2001/77/ΕΚ.

Παρ. 13: Προκειμένου να διασφαλίζεται η δυνατότητα άμεσης διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων ισχύος για τα έτη 2010 και 2011 δίνεται η δυνατότητα στον Διαχειριστή του Συστήματος να μπορεί να συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας ισχύος με νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς παραγωγής ταχείας εκκίνησης, ονομαστικής ισχύος στην άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως 150 MW, οι οποίοι εντάσσονται στο Σύστημα έως την 1.12.2011. Για τους σταθμούς αυτούς καθορίζεται το ύψος του εγγυημένου εσόδου.

Παρ. 14: Με τη διάταξη αυτή ρυθμίζεται ένα θέμα ζωτικής σημασίας για την επιβίωση των Ιερών Μονών του Άθω και την κάλυψη των βασικών ενεργειακών τους αναγκών, κατά τρόπο συμβατό με το περιβάλλον και την πολιτισμική κληρονομιά. Χωρίς τη ρύθμιση αυτή, οι Ιερές Μονές, λόγω της γενικής απαγόρευσης ίδρυσης και λειτουργίας νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων που ισχύει στη Χερσόνησο του Άθω, ως Μνημείου της Παγκόσμιας Πολιτισμικής Κληρονομιάς, θα ήταν υποχρεωμένες να καλύψουν τις στοιχειώδεις ενεργειακές τους ανάγκες είτε με ιδιωτικές νηζελογεννήτριες, είτε με την κατασκευή καλωδίων μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος για τη διασύνδεσή τους με κεντρικές εγκαταστάσεις παροχής ηλεκτρικού ρεύματος (υποσταθμούς). Και στις δύο αυτές περιπτώσεις είναι προφανής η αισθητική αλλά και η περιβαλλοντική επιβάρυνση που θα υφίστατο το ευαίσθητο οικοσύστημα και τα πολιτιστικά αγαθά του Άθω.

Παρ. 15 - 16: Ρυθμίζονται φορολογικά ζητήματα του Φ.Π.Α. δαπανών για την κατασκευή έργων σύνδεσης από τον Παραγωγό σε περίπτωση μεταβίβασης των έργων κατασκευής του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε. Ειδικότερα, σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία περί Φ.Π.Α. η μεταβίβαση, χωρίς αντάλλαγμα, του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε. πριν από την έναρξη λειτουργίας του έργου, έχει ως συνέπεια την επιβάρυνση του κόστους κατασκευής λόγω απώλειας του δικαιώματος έκπτωσης-συμψηφισμού του Φ.Π.Α. των δαπανών κατασκευής του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης. Για τον λόγο αυτό εισάγονται κατάλληλες τροποποιήσεις στον Κώδικα Φ.Π.Α., ώστε να ρυθμιστεί η διαδικασία μεταβίβασης των έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε., όπως άλλωστε έχει ήδη γίνει σε περισσότερα μεμονωμένα προβλήματα που ανέκυψαν στο παρελθόν, ήτοι στην περίπτωση Φορολογίας Εισοδήματος (ν.2238/1994, άρθρο 31, παράγραφος 1, περίπτωση στ') και του αναπτυξιακού νόμου 3299/2004.

Παρ. 17: Προβλέπεται ότι ποσοστό της προβλεπόμενης της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε., θα αποτελεί στο εξής πόρο του ειδικού Λογαριασμού που διαχειρίζεται ο «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.).

Παρ. 18: Προβλέπεται ότι στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. δύνανται να καταβάλλονται, μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Ε-

πενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από αυτόν υπό την ιδιότητα του τελικού δικαιούχου κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν. 2860/2000. Ειδικότερα, δεδομένου ότι με το εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 28 του ν. 3175/2003 η δυνατότητα χρηματοδότησης του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. περιορίζεται μόνο στο πλαίσιο του Γ' Κ.Π.Σ. (2000–2006), στο οποίο αναφέρεται ο ν.2860/2000, αντικαθίσταται το εδάφιο αυτό, ούτως ώστε να είναι δυνατή η καταβολή επιχορηγήσεων στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. για την υλοποίηση έργων και μελετών προς το γενικότερο δημόσιο συμφέρον, είτε τα έργα αυτά εντάσσονται πλέον στο Ε.Σ.Π.Α. (2007–2013) είτε σε όποιο τυχόν επόμενο χρηματοδοτικό πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης ακολουθήσει.

Παρ. 19: Το άρθρο 8 του Π.Δ. 333/2000 “Μετατροπή Δ.Ε.Η. σε Α.Ε. Έγκριση Καταστατικού της” (Α' 278) στις παραγράφους 2 και 3 προβλέπει για τους μετόχους της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η. Α.Ε.) που κατέχουν πάνω από 5% του μετοχικού της κεφαλαίου πλην του Δημοσίου, ότι για το πέραν του ποσοστού αυτού μετοχικό κεφάλαιο δεν έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση.

Οι ρυθμίσεις αυτές έχουν κριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Ε.Ε.) μη συμβατές με το άρθρο 56 της Συνθήκης Ε.Κ. περί ελεύθερης κίνησης κεφαλαίων, καθόσον αποτρέπουν τους επενδυτές (μεμονωμένους ή και χαρτοφυλακίου) να επενδύουν στη Δ.Ε.Η. εφόσον δεν θα μπορούσαν αποτελεσματικά να ασκούν τα δικαιώματά τους ως μειοψηφία. Σε συνέχεια της θέσης αυτής της Ε.Ε., η οποία στηρίζεται σε σχετική νομολογία του Δικαστηρίου Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (Δ.Ε.Κ.), η Επιτροπή έχει αποστείλει μέσω των αρμοδίων οργάνων αιτιολογημένη γνώμη με την οποία καλεί την Ελληνική Δημοκρατία να λάβει τα απαιτούμενα μέτρα προκειμένου να συμμορφωθεί προς τα διαλαμβανόμενα στην εν λόγω αιτιολογημένη γνώμη που συνίστανται στο ότι οι ανωτέρω ρυθμίσεις του Καταστατικού δεν δικαιολογούνται και ως εκ τούτου υπάρχει παράβαση του άρθρου 56 της Συνθήκης από την Ελληνική Δημοκρατία.

Επειδή η τεθείσα προθεσμία προς συμμόρφωση έχει παρέλθει (8.12.2009) και η αιτηθείσα παράταση δεν δόθηκε, εισάγεται η ακόλουθη ρύθμιση για την κατάργηση των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του Καταστατικού της Δ.Ε.Η.

Παρ. 20: Η υποπαράγραφος Γ' της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν.2190/1994 (ΦΕΚ 28 Α') που προστέθηκε με το άρθρο 4 του ν. 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α') και διατηρήθηκε σε ισχύ ως αυτοτελής διάταξη με την παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 3051/2002 (ΦΕΚ 220 Α') όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 του ν.3419/2005 (ΦΕΚ 297 Α') και στη συνέχεια με την παρ. 4 του άρθρου 9 του ν. 3438/2006 (ΦΕΚ 33 Α') προβλέπει ειδικώς για την πρόσληψη προσωπικού από τη Δ.Ε.Η. να προτάσσονται οι υποψήφιοι που είναι μόνιμοι κάτοικοι των Δήμων και Κοινοτήτων της περιοχής όπου είναι εγκαταστημένος ο σταθμός παραγωγής ή το λιγνιτωρυχείο της Δ.Ε.Η. Με την εισαγόμενη ρύθμιση αυτής της παραγράφου, επιδιώκεται η πρόβλεψη αυτή να επεκταθεί και σε κατοίκους περιοχών στις οποίες λειτουργούν λιγνιτωρυχεία που τα εκμεταλλεύονται άλλες επιχειρήσεις, εφόσον ο παραγόμενος λιγνίτης διατίθεται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η.

Παρ. 21: Για την κάλυψη των αναγκών της Ρ.Α.Ε. ενόψει των αυξημένων απαιτήσεων από την εφαρμογή

των διατάξεων του παρόντος νόμου προβλέπεται κατ' εξαίρεση παράταση της διάρκειας των συμβάσεων της παραγράφου 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 έως τις 31.12.2012.

Παρ. 22: Τέλος, με σκοπό την εκμετάλλευση της γεωθερμίας για κάλυψη θερμικών και ψυκτικών αναγκών, γεωλογικοί σχηματισμοί και υπόγεια ρευστά με θερμοκρασία μικρότερη των 70°C και βάθους μέχρι 200 μέτρων από την επιφάνεια του εδάφους, δεν χαρακτηρίζονται πλέον ως γεωθερμικό δυναμικό, και μπορούν να αξιοποιηθούν από τον ιδιοκτήτη της γης που βρίσκεται πάνω από το πεδίο.

Παρ. 23: Εισάγεται μεταβατική διάταξη περιορισμένης χρονικής ισχύος για την προσωρινή ρύθμιση της αδειοδότησης μονάδων υδατοκαλλιέργειας μέχρι τη θεομοθέτηση του οικείου Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Υδατοκαλλιέργειες.

Άρθρο 13

Διάταξη με τις τιμές χονδρικής των πετρελαιοειδών προϊόντων

Με την προτεινόμενη διάταξη, κατόπιν της ανακατανομής των αρμοδιοτήτων μεταξύ των υπουργείων, προβλέπεται η γνωστοποίηση τόσο των στοιχείων διαμόρφωσης των εργοστασιακών τιμών όσο και των πραγματικών τιμών διάθεσης των πετρελαιοειδών προϊόντων στον Υπουργό Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, προκειμένου να εξασφαλιστεί η ορθή λειτουργία του ανταγωνισμού και η προστασία του τελικού καταναλωτή. Παράλληλα, τα ίδια στοιχεία θα κοινοποιούνται και στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, για λόγους άσκησης της πετρελαικής πολιτικής. Κατά τα λοιπά, προβλέπεται η σύμπραξη του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στις κοινές υπουργικές αποφάσεις που ρυθμίζουν τα σχετικά θέματα.

Άρθρο 14

Τροποποιήσεις του νόμου 2971/2001

Με εισαγόμενες τροποποιήσεις, επαναδιατυπώνεται η παράγραφος 9 του άρθρου 14 του ν.2971/2001 που προστέθηκε με την παράγραφο Δ του άρθρου 24 του ν.3468/2006, ώστε να διευκρινισθούν ασάφειες που είχαν προκύψει ως προς την ακολουθητέα διαδικασία για την παραχώρηση του δικαιώματος χρήσης αιγιαλού, παραλίας, συνεχόμενου ή παρακείμενου θαλάσσιου χώρου ή πυθμένα θάλασσας για την εκτέλεση εργασιών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., και να αποφευχθεί η πολλαπλή εξέταση των σχετικών αιτημάτων από τις ίδιες υπηρεσίες σε διαφορετικά στάδια της διαδικασίας. Περαιτέρω εισάγονται τροποποιήσεις για την διευκόλυνση της εγκατάστασης των έργων σύνδεσης χωρίς να αλλοιώνεται το καθεστώς προστασίας και διευκρινίζεται ότι οι διατάξεις του άρθρου αυτού δεν εφαρμόζονται στις περιπτώσεις των θαλάσσιων αιολικών πάρκων για τα οποία ισχύουν οι ειδικές ρυθμίσεις του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

Άρθρο 15

Μεταβατικές διατάξεις

Με το άρθρο 15 εισάγονται αναλυτικές μεταβατικές ρυθμίσεις για να είναι πλήρως αποσαφηνισμένο σε ποι

στάδιο της νέας απλοποιημένης αδειοδοτικής διαδικασίας εντάσσεται ένα έργο Α.Π.Ε. που είναι ήδη υπό ανάπτυξη. Πιο συγκεκριμένα, η προθεσμία για την λήψη της άδειας εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. που διαθέτουν άδεια παραγωγής, επεκτείνεται με βάση το νέο γενικό καθεστώς που εισάγει ο παρών νόμος. Οι εκκρεμείς αιτήσεις καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος και αδειοδοτούνται σύμφωνα με αυτές. Τα έργα Α.Π.Ε. που έχουν ήδη αξιολογηθεί θετικά από τη Ρ.Α.Ε., θεωρείται ότι διαθέτουν άδεια παραγωγής ύστερα από τήρηση των διαδικασιών που προβλέπονται, ανεξάρτητα αν έχουν λάβει ή όχι προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση (ΠΠΕΑ) ή θετική γνωμοδότηση. Τα έργα που είναι σε διαδικασία ΠΠΕΑ ή έχουν ήδη λάβει θετική γνωμοδότηση επί της ΠΠΕΑ, μπορεί να προχωρήσουν σε διαδικασία απόφασης επί της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων μετά την υποβολή μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων κατά τις διατάξεις του παρόντος. Η ημερομηνία προώθησης του σχετικού φακέλου από τη Ρ.Α.Ε. για περιβαλλοντική αδειοδότηση ή της απόφασης εξαιρέσεως, καθορίζει την προτεραιότητα εξέτασης από τον αρμόδιο Διαχειριστή των αιτημάτων για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, τα οποία υποβάλλονται εντός 2 μηνών από την ισχύ του παρόντος. Προσφορές Σύνδεσης που είναι σε ισχύ κατά την ισχύ του παρόντος νόμου είναι δεσμευτικές για τον Διαχειριστή για όλη τη διάρκεια ισχύος τους και μετά από αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος. Διευκρινίζεται ο τρόπος έκδοσης εγκρίσεων επέμβασης από τις δασικές υπηρεσίες ανάλογα με την περίπτωση. Σε κάθε περίπτωση η εξέταση νέων αιτημάτων σταθμών Α.Π.Ε., από τις αρμόδιες υπηρεσίες συμπεριλαμβανομένων των Περιφερειών και των Διαχειριστών, για τους οποίους δεν είχε υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. αίτημα για έκδοση άδειας παραγωγής ή αίτημα εξαιρέσεως πριν την ισχύ του παρόντος, ξεκινά μετά την έκδοση της απόφασης του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στο άρθρο 1 του ν. 3468/2006 και γίνεται κατά το δυνατό με βάση την αναλογία ισχύος που ορίζει αυτή η απόφαση. Από τον περιορισμό αυτό εξαιρούνται μερικές ειδικές περιπτώσεις ήτοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. σε κτίρια, μικροί σταθμοί που εγκαθίστανται από αγρότες σε ιδιοκτησία τους, και σταθμοί που εξαιρούνται από Ε.Π.Ο. και άδεια παραγωγής ή σταθμοί βιομάζας, εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων. Αποσαφηνίζονται επιπλέον ζητήματα σχετικά με τις υφιστάμενες συμβάσεις πώλησης ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Περαιτέρω, δεδομένης της τροποποίησης του κριτηρίου ζ' της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, καθορίζεται ο τρόπος και οι προϋποθέσεις επαναξιολόγησης των αιτήσεων που είχαν αξιολογηθεί αρνητικά από τη Ρ.Α.Ε. αποκλειστικά λόγω μη πλήρωσης του κριτηρίου αυτού.

Τέλος, προβλέπεται ότι μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου δεν υποβάλλονται νέες αιτήσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις ούτε συμπληρώνονται με νέα στοιχεία αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ ως την έναρξη ισχύος του. Δεδομένου δε ότι, ενόψει των θεσπιζομένων ρυθμίσεων του άρθρου 6 του παρόντος νόμου, δεν είναι πλέον δυνατή η ικανοποίηση των εκκρεμών αιτήσεων για την εγκατάσταση θαλάσσιων αιολικών μονάδων, λαμβάνεται ιδιαίτερη μέριμνα για το ειδικό αυτό θέμα με συνεκτίμηση: α) της υποχρέωσης της Πολιτείας για εθνικό στρατηγικό ενεργειακό σχεδιασμό στο θαλάσσιο χώρο, και β) της α-

ξιολόγησης των πραγματοποιηθεισών ήδη μελετών και λοιπών σχεδίων. Συγκεκριμένα:

Κάθε εκκρεμής αίτηση εξετάζεται από τη ΡΑΕ ως προς το παραδεκτό της υποβολής της και, εφόσον κριθεί παραδεκτή, εκδίδεται διαπιστωτική πράξη για το βαθμό ωριμότητάς της, βάσει των υποβληθέντων ως την έναρξη ισχύος του νέου νόμου στοιχείων, και για την ακριβή θέση της αιτηθείσας εγκατάστασης. Κατά τον ανοιχτό δημόσιο διαγωνισμό που διενεργείται στη συνέχεια, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, η ύπαρξη της ανωτέρω διαπιστωτικής πράξης συνεκτιμάται στα κριτήρια επιλογής του αναδόχου, εφόσον αφορά σε εγκατάσταση θαλάσσιας αιολικής μονάδας στην ίδια θέση και ο υποψήφιος που συμμετέχει στο διαγωνισμό είναι ο αρχικός δικαιούχος της εν λόγω διαπιστωτικής πράξης. Ο ακριβής τρόπος συνεκτίμησης καθορίζεται με το προεδρικό διάταγμα που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006. Τέλος, διευκρινίζεται ότι εκκρεμείς αιτήσεις για έργα Α.Π.Ε. που χωροθετούνται και στο χερσαίο και στο θαλάσσιο χώρο εξετάζονται από τη Ρ.Α.Ε. μόνο ως προς το χερσαίο τμήμα τους για το οποίο μόνο συνεχίζεται κανονικά η διαδικασία αδειοδότησης.

Αθήνα, 22 Απριλίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ	ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ
Γ.Α. Παπανδρέου	Ευάγ. Βενιζέλος
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ, ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
Γ. Παπακωνσταντίνου	Ι. Ραγκούσης
ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Λ. Κατσέλη	Κ. Μπιρμπίλη
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ	ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ
Αικ. Μπατζελή	Π. Γερούλανος
ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ	ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ ΔΙΑΦΑΝΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΘΡΩΠΙΝΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ
Α. Λοβέρδος	Χ. Καστανίδης
ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ	

Δ. Ρέππας