



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΟΡΥΚΤΩΝ ΠΡΩΤΩΝ ΥΛΩΝ

ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΑΠΕ & ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ

ΤΜΗΜΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ, ΤΕΚΜΗΡΙΩΣΗΣ
ΚΑΙ ΕΛΕΓΧΟΥ



Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 115 26 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Γ. Εμμανουηλίδης
Τηλ. : 213 15 13 578
e-mail : emmanouilidisg@prv.ypeka.gr

ΠΡΟΣ:

Αυτοτελές Τμήμα

Κοινοβουλευτικού Ελέγχου

(Σχετ.: α.π. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/ΔΑΠΕΕΚ/47817/2037/21.05.2020)

ΘΕΜΑ: Απάντηση στην υπ' αρ. 6667/20.05.2020 Ερώτηση των βουλευτών κου Γ. Μαρίνου και κας Δ. Μανωλάκου, με θέμα «Νέα πτώση ανεμογεννήτριας στη Νότια Εύβοια»

Σχετικά: Η υπ' αριθμ. 6667/20.05.2020 ερώτηση της βουλευτού κας Μ. Απατζίδη

Συνημμένα:

1. Η υπ' αριθμ. 809/64410/29.05.2020 απάντηση της Δ/σης Τεχνικού Ελέγχου της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας – Στερεάς Ελλάδας στην ερώτηση του θέματος
2. Η υπ' αριθμ. ΔΑ/3539/08.07.2020 απάντηση της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. στην ερώτηση του θέματος

Σε απάντηση της ερώτησης του θέματος που κατατέθηκε στη Βουλή από την βουλευτή κα Μ. Απατζίδη, και όσον αφορά σε θέματα αρμοδιότητας της υπηρεσίας μας, θέτουμε υπόψη σας τα ακόλουθα:

Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού ΑΠΕ αποτελεί εθνικό ενεργειακό στόχο, καθώς συμβάλλει τόσο στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος όσο και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ενώ ταυτόχρονα ενισχύει και την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας. Σύμφωνα με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, για την Ελλάδα ο στόχος της διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας το 2020 έχει τεθεί στο 18%, ενώ με τον ν. 3851/2010 ορίστηκε στο 20%. Από τα στοιχεία της 5ης Έκθεσης Προόδου του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ (NREAP) προκύπτει ότι το 2018 το μερίδιο των ΑΠΕ διαμορφώθηκε στο 18,05% της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας, ενώ το μερίδιο των ΑΠΕ επί της τελικής ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στο 25,99%.

Στο πλαίσιο της ενσωμάτωσης της νέας ευρωπαϊκής Οδηγίας 2018/2001 για την προώθηση της χρήσης από ανανεώσιμες πηγές, τα κράτη μέλη, συμπεριλαμβανομένης της Ελλάδας, δεσμεύονται ότι το μερίδιο της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας θα ανέρχεται σε τουλάχιστον 32% για το 2030, στόχος που για τα ελληνικά δεδομένα έχει συμπεριληφθεί στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), το οποίο δημοσιεύθηκε προσφάτως σε ΦΕΚ (Β' 4893/31.12.2019). Συγκεκριμένα, η κυβέρνηση αναθεώρησε το στόχο για τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το έτος 2030 από το 31% που είχε δηλωθεί στο αρχικό

σχέδιο ΕΣΕΚ σε τουλάχιστον 35% μέχρι το έτος 2030, ενώ αξίζει να σημειωθεί ότι το μερίδιο των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας βρίσκεται περίπου στο 16,95% για το έτος 2017 σύμφωνα με τα τελευταία επίσημα στατιστικά στοιχεία και με εκτίμηση μεριδίου μέχρι σήμερα περίπου 18%.

Βάσει των ανωτέρω στόχων, για την επίτευξη, με το βέλτιστο οικονομικά τρόπο, των ενεργειακών στόχων του 2030 εκτιμάται ότι θα χρειαστεί να εγκατασταθούν μέχρι το 2030, επιπλέον των λειτουργούντων σταθμών, περίπου 9.000 MW νέων έργων ΑΠΕ. Σε επίπεδο τεχνολογίας αυτό εκτιμάται ότι θα επιτευχθεί από νέους αιολικούς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς (περίπου 8.100 MW), ενώ λιγότερο από το 10% της προβλεπόμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος θα αφορά έργα των υπολοίπων τεχνολογιών ΑΠΕ (βλέπε Πίνακας 9: Εξέλιξη εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, σελ. 55514 ΦΕΚ Β' 4983/2019). Στο πλαίσιο αυτό, με την υπ' αρ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/11163/409/31.01.2020 (ΦΕΚ Β' 368/2020) απόφαση καθορίστηκε η δημοπρατούμενη ισχύς και ο ελάχιστος αριθμός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για το 2020 ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Για την επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί με τον ΕΣΕΚ, δημοσιεύτηκε προσφάτως ο ν. 4685/2020 *“Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις.”* (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020). Ο νόμος εισάγει ένα διαφανές αποτελεσματικό και απλοποιημένο πλαίσιο, που εκσυγχρονίζει και επιταχύνει την πρώτη φάση αδειοδότησης έργων ΑΠΕ, την άδεια παραγωγής, αντικαθιστώντας την με την Βεβαίωση Παραγωγού η οποία προκύπτει σε μεγάλο βαθμό μέσα από την αυτοματοποιημένη διαδικασία του νέου Ηλεκτρονικού Μητρώου Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ΗΜΠΗΕ ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ). Στόχος της αντικατάστασης, είναι η δραστική μείωση του χρόνου, με στόχο να ευθυγραμμιστεί η Ελλάδα με την ευρωπαϊκή οδηγία που επιτάσσει ολοκλήρωση της αδειοδότησης των ΑΠΕ σε διάστημα δύο ετών για την πλειονότητα των έργων και τριών ετών σε εξαιρετικές περιπτώσεις, η απελευθέρωση δεσμευμένων εκτάσεων που δεν αξιοποιούνται και η αξιολόγηση εκκρεμών αιτήσεων, με σεβασμό στους περιορισμούς χωροθέτησης και στα θέματα τα οποία άπτονται στους τομείς της εθνικής ασφάλειας και της δημόσιας υγείας. Η παρέμβαση αυτή συνοδεύει και λειτουργεί παράλληλα με την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (η οποία ρυθμίζεται στον ίδιο νόμο). Σε δεύτερο χρόνο θα απλοποιηθούν τα επόμενα στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας, μέχρι και το τελευταίο που είναι οι Άδειες Εγκατάστασης και Λειτουργίας.

Σύμφωνα με το ισχύον πλαίσιο αδειοδότησης σταθμών Α.Π.Ε., τίθενται συγκεκριμένα κριτήρια και λαμβάνονται υπόψη όλες οι σχετικές παράμετροι για την εγκατάστασή τους, μεταξύ των οποίων περιβαλλοντικές και χωροταξικές. Ειδικότερα, το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΕΠΧΣΑΠΕ) που ισχύει από το 2008 (Αρ. Απ. 49828/2464/12.11.2008, ΦΕΚ Β' 2464/3.12.2008) δίνει κατευθύνσεις για τη ρύθμιση των ζητημάτων χωροθέτησης και εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε., λαμβάνοντας υπόψη τις πιθανές επιπτώσεις τους στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον. Συγκεκριμένα, το Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο προβλέπει κριτήρια χωροθέτησης σταθμών, ελάχιστες αποστάσεις εγκατάστασης από περιοχές περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος και στοιχείων πολιτιστικής κληρονομιάς, ενώ προσδιορίζονται ρητά περιοχές αποκλεισμού και ζώνες ασυμβατότητας για ορισμένες κατηγορίες σταθμών.

Ειδικότερα όσον αφορά στα αιολικά πάρκα, στο ισχύον ΕΠΧΣΑΠΕ γίνεται ειδική μνεία στη φέρουσα ικανότητα των Ο.Τ.Α., δηλαδή στο μέγιστο αριθμό τυπικών ανεμογεννητριών που επιτρέπεται να εγκατασταθούν σε μια ενότητα χώρου, δημιουργώντας έτσι δικλείδες ασφαλείας για τις μικρότερες δυνατές επιπτώσεις από την εγκατάσταση ανεμογεννητριών στο χώρο, στο τοπίο και στο περιβάλλον.

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του ΕΠΧΣΑΠΕ, για τη χωροθέτηση των αιολικών εγκαταστάσεων ο εθνικός χώρος, με βάση το εν δυνάμει εκμεταλλεύσιμο αιολικό δυναμικό του και τα ιδιαίτερα χωροταξικά και περιβαλλοντικά χαρακτηριστικά του, διακρίνεται στις ακόλουθες μείζονες κατηγορίες:

α. Στην ηπειρωτική χώρα, συμπεριλαμβανομένης της Εύβοιας.

β. Στην Αττική, που αποτελεί ειδικότερη κατηγορία της ηπειρωτικής χώρας λόγω του μητροπολιτικού χαρακτήρα της.

γ. Στα κατοικημένα νησιά του Ιονίου και του Αιγαίου Πελάγους, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης.

δ. Στον υπεράκτιο θαλάσσιο χώρο και τις ακατοίκητες νησίδες.

2. Η ηπειρωτική χώρα διακρίνεται περαιτέρω σε Περιοχές Αιολικής Προτεραιότητας (Π.Α.Π.) και σε Περιοχές Αιολικής Καταλληλότητας (Π.Α.Κ.)

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έχει εκκινήσει διαδικασία αξιολόγησης – αναθεώρησης του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΕΧΠ ΑΠΕ) και από τον Φεβρουάριο του 2019, έχει εκδώσει το σχετικό τεύχος τεχνικών προδιαγραφών.

Η περιβαλλοντική αδειοδότηση λαμβάνει χώρα, μετά τη χορήγηση των Βεβαιώσεων Παραγωγής από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), με την υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή και την Έγκριση των σχετικών Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) για την εγκατάσταση και λειτουργία. Σύμφωνα με τη σχετική διαδικασία, η οποία τροποποιήθηκε προσφάτως με τον ν. 4685/2020, εφόσον ο φάκελος της Μ.Π.Ε. κριθεί πλήρης, η Μ.Π.Ε. διαβιβάζεται στα οικεία Περιφερειακά Συμβούλια για δημοσιοποίηση και ενημέρωση του κοινού καθώς και στις συναρμόδιες Υπηρεσίες για κατάθεση των απόψεών τους, σύμφωνα με την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία εντός αποκλειστικών προθεσμιών. Η οριστική απόφαση της Διοίκησης για την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων, λαμβάνεται μετά την ολοκλήρωση της διαβούλευσης με το κοινό και τις Υπηρεσίες και με την έκδοση ή μη των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων των έργων.

Ειδικότερα σε ό,τι αφορά στη χωροθέτηση αιολικών σταθμών σε περιοχές του Δικτύου Natura 2000, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 6 του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου «...αποκλείεται η χωροθέτηση αιολικών εγκαταστάσεων εντός: ... ε. Των οικοτόπων προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί ως τόποι κοινοτικής σημασίας στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000 σύμφωνα με την απόφαση 2006/613/ΕΚ της Επιτροπής (ΕΕ L 259 της 21.9.2006, σ. 1).» Η περιβαλλοντική αδειοδότηση των έργων αυτών διέπεται από τις διατάξεις του ν. 4014/2011. Ειδικότερα, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 10 «Στην περίπτωση έργων και δραστηριοτήτων που λαμβάνουν χώρα σε προστατευόμενες περιοχές του δικτύου Natura, η περιβαλλοντική αδειοδότηση διενεργείται με βάση τις σχετικές πρόνοιες των ειδικότερων προεδρικών διαταγμάτων και υπουργικών αποφάσεων προστασίας. Σε περίπτωση ελλείψεως σχετικών προβλέψεων: α) για έργα κατηγορίας Β υποβάλλεται ειδική οικολογική αξιολόγηση στην αρμόδια υπηρεσία Περιβάλλοντος της Περιφέρειας, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του άρθρου 11 και β) για έργα κατηγορίας Α υποβάλλεται, ως τμήμα της ΜΠΕ, ειδική οικολογική αξιολόγηση στην αρμόδια, κατά περίπτωση, υπηρεσία, σύμφωνα με τις παραγράφους 9 και 10 του άρθρου 11.»

Στη συνέχεια της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., μετά την έκδοση της Απόφασης Ε.Π.Ο. ακολουθεί η χορήγηση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας. Τα θέματα χορήγησης των ανωτέρω αδειών ρυθμίζονται λεπτομερώς με τις διατάξεις του άρθρου 8 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.

Ειδικότερα όσον αφορά στην αναφερόμενη στην ερώτηση του θέματος περιοχή, σας ενημερώνουμε καταρχήν ότι, σύμφωνα με το Παράρτημα Ι του ΕΠΧΣΑΠΕ, η περιοχή του Δήμου Καρύστου ανήκει στις Περιοχές Αιολικής Προτεραιότητας (Π.Α.Π.).

Αναφορικά με το γεγονός της πτώσης ανεμογεννήτριας που αναφέρεται στο θέμα, σύμφωνα με στοιχεία της Διεύθυνσης Τεχνικού Ελέγχου της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας – Στερεάς Ελλάδας (βλ. συνημμένο 1), η ανεμογεννήτρια που κατέπεσε ανήκει σε υπό εγκατάσταση έργο της εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» με δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.». Η εν λόγω εταιρεία κατέχει την με αρ. πρωτ. 1365/98511/14-06-2013 Απόφαση Γ.Γραμματέα Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας-Στερεάς Ελλάδας/Διεύθυνση Τεχνικού Ελέγχου, περί χορήγησης άδειας εγκατάστασης αιολικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

αποδιδόμενης ισχύος 4,83 MW, στη θέση «Μαρμάρι ή Αγ. Σπυρίδων» του Δήμου Καρύστου, Π.Ε. Ευβοίας, στην Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας, όπως τροποποιήθηκε, παρατάθηκε και ισχύει με τις με αρ. πρωτ. 1663/149644/11-12-2014 (ορθή επανάληψη 11-03-2015), 1702/156338/03-09-2015 & 2166/228651/2017/25-7-2018 αποφάσεις. Η ανωτέρω άδεια εγκατάστασης λήγει στις 04/10/2020, ενώ το έργο βρίσκεται αυτή τη στιγμή υπό δοκιμαστική λειτουργία.

Σύμφωνα με την παράγραφο Δ.1. της με αριθμό ΑΔΘΣΕ/ΔΤΕ/1365/98511/14.06.2013 (ΑΔΑ: ΒΕΖ3ΟΡ10-ΗΙ8) Απόφασης Γενικής Γραμματέως Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας – Στερεάς Ελλάδας χορήγησης άδειας εγκατάστασης του έργου και ενσωμάτωσης Πρότυπων Περιβαλλοντικών Δεσμεύσεων, όπως τροποποιήθηκε με την από 11.03.2015 ΟΡΘΗ ΕΠΑΝΑΛΗΨΗ της με αριθμό ΑΔΘΣΕ/ΔΤΕ 1663/149644/11.12.2014 (ΑΔΑ: Ω8ΘΤΟΡ10-Ο7Ζ) Απόφασης Γενικής Γραμματέως Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας – Στερεάς Ελλάδας, ο δικαιούχος της άδειας υποχρεούται:

«1. Να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για:

Να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για:

I. την προστασία της ζωής και υγείας των εργαζομένων στο σταθμό, των περιοίκων

και ιδιαίτερα των παιδιών,

II. την εξασφάλιση της τεχνικής αρτιότητας της κατασκευής του σταθμού και

III. την ασφάλεια των εγκαταστάσεων.»

Επίσης, σύμφωνα με την παράγραφο ΣΤ.ΙΙ.3 της με αριθμό 2166/228651/2017/25.07.2018 (ΑΔΑ: 6Ι95ΟΡ10-Ψ4Ψ) Απόφασης Συντονιστή Αποκεντρωμένης Διοίκησης Θεσσαλίας – Στερεάς Ελλάδας τροποποίησης της άδειας εγκατάστασης του έργου και Υπαγωγής του σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις, «σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο παύσει η λειτουργία του αιολικού πάρκου, η εταιρεία οφείλει να απομακρύνει τις υπερκείμενες του εδάφους εγκαταστάσεις, να αποκαταστήσει τη δασική βλάστηση των διαταραχθέντων χώρων με νέα φυτοτεχνική μελέτη και η έκταση επανέρχεται στη διαχείριση της Δασικής Υπηρεσίας και σε εφαρμογή των διατάξεων της δασικής νομοθεσίας.»

Σύμφωνα με την παράγραφο Η της ίδιας απόφασης, «για τον προσδιορισμό των παραβάσεων και την διαδικασία επιβολής κυρώσεων σε περίπτωση μη τήρησης των όρων της παρούσας από τον κάτοχό της, εφαρμόζονται οι συνδυαζόμενες διατάξεις του Ν. 2647/1998 (ΦΕΚ Α 237/1998), της Υ.Α.Δ6/Φ1/οικ.13129/1996 (ΦΕΚ Β 766/1996) και του Ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α 129/2006) όπως ισχύει.»

Επιπλέον επισυνάπτεται η υπ' αρ. ΔΑ/3539/08.07.2020 απάντηση της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. στην ερώτηση του θέματος.

Τέλος, όσον αφορά σε ειδικότερα θέματα περιβαλλοντικής και χωροταξικής πολιτικής, αρμόδιες να απαντήσουν είναι η Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης και η Διεύθυνση Χωροταξικού Σχεδιασμού του ΥΠΕΝ αντίστοιχα, στις οποίες κοινοποιείται το παρόν.

Ο Προϊστάμενος της Διεύθυνσης

Δημήτριος Αντωνόπουλος

Εσωτερική Διανομή:

- Γραφείο Υπουργού
- Γραφείο Υφυπουργού Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γραφείο Γενικής Γραμματέως Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γενική Διεύθυνση Ενέργειας
- Διεύθυνση ΑΠΕ και Εναλλακτικών Καυσίμων

Κοινοποίηση:

- | | |
|---|---|
| 1. Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας
Γενική Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Πολιτικής
Δ/νση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (Τμήμα Β') | 2. Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας
Γενική Διεύθυνση Χωρικού Σχεδιασμού
Δ/νση Χωροταξικού Σχεδιασμού |
| Λ. Αλεξάνδρας 11
114 73 ΑΘΗΝΑ | Αμαλιάδος 17
115 23 ΑΘΗΝΑ |