



Πειραιώς 132,  
11854, Αθήνα  
Τηλ.: 210-3727400  
Fax: 210-3255460  
E-mail: [info@rae.gr](mailto:info@rae.gr)  
Web: [www.rae.gr](http://www.rae.gr)

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 133/2021

**Επί της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-281654/13.05.2020 Αιτήσεως Αναθεώρησης του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣ ΑΜΟΡΓΟΥ» κατά της υπ' αριθμ. 668/2020 απόφασης της ΡΑΕ.**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις 04/02/2021 και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει.
2. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας» (ΦΕΚ Α' 45), όπως ισχύει.
4. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφασης του Υφυπουργού ΥΠΕΚΑ «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» (ΦΕΚ Β' 2373) (εφεξής ο «Κανονισμός Αδειών»).
5. Την υπ' αριθμ. 668/2020 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία χορηγήθηκε άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό εγγυημένης ισχύος 0,6

MW, αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 1,706 MW, στη θέση «Κοράκι-Βουνό», της Δημοτικής Ενότητας Αμοργού, του Δήμου Αμοργού, της Περιφερειακής Ενότητας Νάξου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, στην εταιρία με την επωνυμία «ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ELPEDISON A.E.»

6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι-281654/13.05.20 Αίτηση Αναθεώρησης του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣ ΑΜΟΡΓΟΥ».
7. Το γεγονός ότι η παρούσα Αίτηση Αναθεώρησης ασκήθηκε εμπρόθεσμα.

### **Σκέφθηκε ως εξής:**

#### *I. Σύντομο Ιστορικό.*

Με την υπ' αριθμ. 668/2020 απόφαση της ΠΑΕ χορηγήθηκε άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικό σταθμό εγγυημένης ισχύος 0,6 MW, αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 1,706 MW, στη θέση «Κοράκι-Βουνό», της Δημοτικής Ενότητας Αμοργού, του Δήμου Αμοργού, της Περιφερειακής Ενότητας Νάξου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, στην εταιρία με την επωνυμία «ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «ELPEDISON A.E.»

Κατά της ως άνω απόφασης το νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Δήμος Αμοργού» άσκησε την υπό κρίση Αίτηση Αναθεώρησης.

#### *II. Λόγοι Αναθεώρησης*

Με την εν θέματι Αίτηση προβάλλονται οι εξής ισχυρισμοί :

1) Έλλειψη νομιμότητας της προσβαλλόμενης πράξης, λόγω μη πλήρωσης των κριτηρίων για την χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. 1<sup>α</sup>) δεν πληρούνται το κριτήριο της προστασίας του περιβάλλοντος δεδομένης και της γεωμορφολογικής ταυτότητας της Αμοργού, του απαράμιλλου ιδιαίτερου κάλλους της και της ιδιομορφίας και της μοναδικότητας του τοπίου της. 1β) παραβίαση του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού (υπ' αριθμ. 49828/2008 ΚΥΑ (ΦΕΚ 2465/2008) και του π.δ. 10/002 (ΦΕΚ 402 Δ) περί χαρακτηρισμού ορισμένων νησιών, μεταξύ των

οποίων και της Αμοργού, ως περιοχών που έχουν ανάγκη από ιδιαίτερη προστασία και καθορισμός περιορισμών και ειδικών όρων δόμησης στις εκτός σχεδίου και εκτός οικισμών περιοχές αυτών. 1γ) Δεν υφίσταται συμβατότητα του υπό κρίση έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στη παρ. 3 του άρθρου 1. 1δ) Δεν πληρούται το κριτήριο περί διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των πελατών καθώς η δημιουργία πέντε (5) σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Αμοργό θα εντείνει σε υπέρμετρο βαθμό τον ανταγωνισμό ανάμεσά τους, οι επιπτώσεις του οποίου θα επιβαρύνει τους καταναλωτές. 1ε) δεν πληρούται το κριτήριο περί ασφάλειας των εγκαταστάσεων, για το λόγο ότι όλες οι θέσεις που προορίζονται να κατασκευαστούν οι ως άνω υβριδικοί σταθμοί είναι εκτεθειμένες σε ιδιαίτερα υψηλούς ανέμους.

2) Έλλειψη αιτιολογίας. Η προσβαλλόμενη είναι πρόδηλα αναιτιολόγητη αφού δεν περιέχει καμία αιτιολογία ως προς την πλήρωση των προαναφερόμενων κριτηρίων. Καταστρατηγείται ο υπέρτερος σκοπός καθώς δεν εξυπηρετούνται οι ενεργειακές ανάγκες του νησιού ενώ δεν αναφέρεται και ο λόγος επιλογής της οικείας τοποθεσίας.

3) Παραβίαση του άρθρου 6 παρ. 4 του ν. 3468/06 και του άρθρου 31 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής ηλ.εν. με χρήση ΑΠΕ καθώς η αναρτημένη απόφαση δεν περιλαμβάνει κανένα από τα καθοριζόμενα υποχρεωτικά στοιχεία αλλά περιορίζεται στις γενικές προδιαγραφές του νόμου και σε πρότυπες συμβάσεις.

4) Παραβίαση της διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση της προσβαλλόμενης σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 για το λόγο ότι η προσβαλλόμενη εκδόθηκε όχι εντός 2 μηνών από την υποβολή της αίτησης αλλά εντός 4 ετών.

### *III. Νομικό πλαίσιο*

1. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 3468/2006: « 1. Η άδεια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) με βάση τα παρακάτω κριτήρια: α) Της εθνικής ασφάλειας. β) Της προστασίας της δημόσιας υγείας και ασφάλειας. γ) **Της εν γένει ασφάλειας των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου.** δ) Της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου για το οποίο υποβάλλεται η σχετική αίτηση, όπως η αποδοτικότητα αυτή προκύπτει, για τα έργα Α.Π.Ε., από μετρήσεις του δυναμικού Α.Π.Ε. και για τις μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τα ενεργειακά

ισοζύγια τους. Ειδικά για το αιολικό δυναμικό, οι υποβαλλόμενες μετρήσεις πρέπει να έχουν εκτελεστεί από πιστοποιημένους φορείς, σύμφωνα με το πρότυπο DIN-EN ISO/IEC17025/2000, όπως ισχύει κάθε φορά. ε) Της ωριμότητας της διαδικασίας υλοποίησης του έργου, όπως προκύπτει από μελέτες που έχουν εκπονηθεί, γνωμοδοτήσεις αρμόδιων υπηρεσιών, καθώς και από άλλα συναφή στοιχεία. "στ) ....). ζ) Της δυνατότητας του αιτούντος ή των μετόχων ή εταιρών του να υλοποιήσει το έργο με βάση την επιστημονική και τεχνική επάρκεια του και της δυνατότητας εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης από ίδια κεφάλαια ή τραπεζική χρηματοδότηση έργου ή κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών ή συνδυασμό αυτών. η) Της διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των πελατών. θ) Της δυνατότητας υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο, καθώς και τις διατάξεις του για τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας στις περιοχές που επιτρέπονται Α.Π.Ε., ώστε να διασφαλίζεται η κατ' αρχήν προστασία του περιβάλλοντος. ι) Της συμβατότητας του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 1.....2.....Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει αν πληρούνται τα κριτήρια που αναφέρονται στην παράγραφο 1 και αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη άδειας παραγωγής μέσα σε δύο (2) μήνες από την υποβολή της αίτησης, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης, άλλως από τη συμπλήρωση του. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, αν μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον αιτούντα συμπληρωματικά στοιχεία.....3.Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. περιλαμβάνει τα εξής στοιχεία: α) τον κάτοχό της, παραγωγό ή αυτοπαραγωγό, φυσικό ή νομικό πρόσωπο, β) τον τόπο εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, γ) την Εγκατεστημένη Ισχύ και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής, δ) τη χρησιμοποιούμενη τεχνολογία ή τη μορφή Α.Π.Ε., αν χορηγείται για σταθμό Α.Π.Ε., ε) τη διάρκεια ισχύος της, "στ) το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που εξασφαλίζουν τη χρηματοδότηση του έργου, τα οποία μπορεί να είναι διαφορετικά από τον κάτοχο της άδειας ή τους μετόχους του και έχουν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. κατά το κριτήριο (ζ) της παρ. 1 του παρόντος άρθρου.»

2. Σύμφωνα με το άρθρο 6 του ν. 3468/06 (Άδεια Παραγωγής για Υβριδικούς Σταθμούς Α.Π.Ε.): « 1. Για την εγκατάσταση και ένταξη Υβριδικών Σταθμών Α.Π.Ε.

στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, καθώς και τη λειτουργία των σταθμών αυτών, εφαρμόζονται, αναλόγως, οι διατάξεις των άρθρων 3, 4 και 5. Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς συνοδεύονται και από αναλυτική μελέτη στην οποία περιγράφονται ο τρόπος ένταξης και λειτουργίας των Υβριδικών Σταθμών στο ηλεκτρικό δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, σε ετήσια βάση, η υποχρέωση για εγγυημένη παροχή ισχύος και οι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας τους. Ως εγγυημένη Ισχύς νοείται η μέγιστη ηλεκτρική Ισχύς που υποχρεούται ο Υβριδικός Σταθμός να διαθέτει στο δίκτυο κατά συγκεκριμένες χρονικές περιόδους. Στις υποβαλλόμενες αιτήσεις περιλαμβάνεται και πρόταση τιμολόγησης της διαθεσιμότητας της ισχύος των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες αυτές, η οποία απορροφάται από το Δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, καθώς και της ηλεκτρικής ενέργειας την οποία απορροφά ο σταθμός από το Δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του. Οι προτάσεις τιμολόγησης διατυπώνονται κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 13. 2. **Η Ρ.Α.Ε., κατά την αξιολόγηση των υποβαλλόμενων αιτήσεων, λαμβάνει υπόψη της, εκτός από τα κριτήρια που ορίζονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 3, το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Υβριδικού Σταθμού, σύμφωνα με την υποβαλλόμενη πρόταση, καθώς και τη μείωση, σε ετήσια βάση λειτουργίας του Αυτόνομου Ηλεκτρικού Συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμβατικές μονάδες, λόγω υποκατάστασής της από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από μονάδες Α.Π.Ε..** 3. Τα τεχνικά και λοιπά στοιχεία τα οποία είναι απαραίτητα για την εκπόνηση της μελέτης που προβλέπεται στην παράγραφο 1 καθορίζονται από τη Ρ.Α.Ε. για κάθε μη Διασυνδεδεμένο Νησί και γνωστοποιούνται, από τον Διαχειριστή του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σε κάθε ενδιαφερόμενο για εγκατάσταση Υβριδικού Σταθμού. Για την προώθηση της εγκατάστασης των Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και την υποστήριξη των ενδιαφερομένων, η Ρ.Α.Ε. μπορεί να εκπονεί και να θέτει στη διάθεσή τους, ανά διετία, μελέτη στην οποία περιλαμβάνονται οι αναγκαίες πληροφορίες και κάθε χρήσιμο στοιχείο για τις δυνατότητες ανάπτυξης Υβριδικών Σταθμών σε κάθε νησί, οι ενδεικνυόμενες τεχνολογίες, ο τύπος και το μέγεθος των μονάδων που συγκροτούν τον Υβριδικό Σταθμό, με βάση τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του ηλεκτρικού συστήματος, καθώς και το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κάθε Αυτόνομου Ηλεκτρικού Συστήματος των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. 4. **Στην άδεια παραγωγής ηλεκτρικής**

ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς περιγράφονται, λεπτομερώς, οι όροι της σύμβασης πώλησης, στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τον Υβριδικό Σταθμό, καθώς και οι όροι της απορρόφησης, από το Δίκτυο, της αναγκαίας ηλεκτρικής ενέργειας. Στην άδεια αυτή καθορίζεται, επίσης, η περίοδος κατά την οποία ο σταθμός υποχρεούται να διαθέτει την εγγυημένη ισχύ του. 5. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό Α.Π.Ε., εγκατεστημένο σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, υποχρεούται να πωλεί την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια μόνο στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ο οποίος υποχρεούται, εντός της προθεσμίας που ορίζεται στην άδεια παραγωγής, να συνάπτει τις αναγκαίες συμβάσεις με τον κάτοχο της άδειας, συμπεριλαμβανομένης της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που προβλέπεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 12. 6. Για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς που εγκαθίστανται στο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, εφαρμόζεται, αναλόγως, η διαδικασία που προβλέπεται στα άρθρα 3, 4 και 5. 7. Οι Υβριδικοί Σταθμοί με εγγυημένη διαθεσιμότητα ισχύος μπορούν να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια από το Δίκτυο ή το Σύστημα, σε ποσότητα που κρίνεται αναγκαία για την εξασφάλιση της διαθεσιμότητας ισχύος τους, με την επιφύλαξη του περιορισμού που προβλέπεται στην περίπτωση β' της παραγράφου 25 του άρθρου 2».

3. Σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας & Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΦΕΚ Β 2373): «2. Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης της αίτησης η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης της παρ. 1 του άρθρου 3 του Νόμου, όπως κάτωθι εξειδικεύονται: α) Την εθνική ασφάλεια, αν έχει περιέλθει σε γνώση της από τις αρμόδιες αρχές ότι, από την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων επηρεάζονται θέματα εθνικής ασφάλειας. β) Την προστασία της δημόσιας υγείας και ασφάλειας, αν έχει περιέλθει σε γνώση της από τις αρμόδιες αρχές ότι, από την υλοποίηση των προτεινόμενων έργων επηρεάζονται θέματα δημόσιας υγείας και ασφάλειας. γ) Την εν γένει ασφάλεια των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου, λαμβανομένων υπόψη των απαιτήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. δ) Την ενεργειακή αποδοτικότητα του έργου, όπως αυτή προκύπτει από τις ενεργειακές μελέτες που υποβάλλονται, καθώς και την οικονομική

βιωσιμότητα του έργου. Οι ενεργειακές μελέτες πρέπει να τεκμηριώνονται, για τα έργα ΑΠΕ από μετρήσεις του δυναμικού ΑΠΕ και για τα έργα ΣΗΟΥΑ από τα ενεργειακά ισοζύγια τους, σύμφωνα με τα ειδικότερα καθοριζόμενα στο Παράρτημα 1. Ειδικά, για το αιολικό δυναμικό οι υποβαλλόμενες μετρήσεις πρέπει να έχουν εκτελεσθεί από πιστοποιημένους φορείς, σύμφωνα με το πρότυπο DIN-EN ISO/IEC17025/2000, όπως κάθε φορά ισχύει και να πληρούν τις προϋποθέσεις αντιπροσωπευτικότητας, σύμφωνα με τους κανόνες της τέχνης και της επιστήμης και τα ειδικότερα καθοριζόμενα στο Μέρος 3 του Παραρτήματος 1. ε) Την ωριμότητα του έργου σε σχέση με τη δυνατότητα υλοποίησης του, εντός των χρονικών ορίων που τίθενται στο Νόμο, όπως αυτή προκύπτει ιδίως: αα) Από υφιστάμενες γνωμοδοτήσεις αρμόδιων υπηρεσιών, ββ) Από μελέτες ή άλλα συναφή στοιχεία από τα οποία συνάγεται η δυνατότητα υλοποίησης και σύνδεσης του έργου με το Σύστημα ή το Δίκτυο. στ) Τη δυνατότητα του αιτούντος να υλοποιήσει το έργο με βάση την οικονομική, επιστημονική και τεχνική επάρκεια του. Για την αξιολόγηση της οικονομικής επάρκειας του αιτούντος, λαμβάνεται υπόψη η δυνατότητα εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης από ίδια κεφάλαια ή τραπεζική χρηματοδότηση έργου ή κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών ή συνδυασμό αυτών, λαμβάνοντας υπόψη και το ισχύον πλαίσιο για την ενίσχυση των ιδιωτικών επενδύσεων. Για την αξιολόγηση της αίτησης ο αιτών οφείλει να υποβάλει τα στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα 1 - Μέρη 7 και 8. Η συμμετοχή των νομικών προσώπων θα πρέπει να διέπεται από τους κανόνες της διαφάνειας. ζ) **Τη διασφάλιση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των Πελατών, εφόσον υπάρχει ειδική νομοθετική πρόβλεψη.** η) **Τη δυνατότητα υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ και ειδικότερα:** αα) με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί, με απόφαση αρμόδιας αρχής, κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο, και έχουν περιέλθει σε γνώση της Αρχής με σχετικό έγγραφο ή άλλο τρόπο, καθώς και ββ) με τις διατάξεις του για τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας στις περιοχές που επιτρέπονται ΑΠΕ. Α. Εντός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας ΠΑΠ1, ΠΑΠ 2 και ΠΑΠ 3 Ο έλεγχος υπέρβασης της φέρουσας ικανότητας εντός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας ΠΑΠ 1, ΠΑΠ 2 και ΠΑΠ 3, διενεργείται με κριτήριο τη μη υπέρβαση της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας των αιολικών εγκαταστάσεων από την αθροιστική πυκνότητα των αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις εκδοθείσες Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στην

περίπτωση αυτή η ΡΑΕ χορηγεί άδειες παραγωγής με την επιφύλαξη της μη υπέρβασης, της ανά οικείο πρωτοβάθμιο ΟΤΑ μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων, από την αθροιστική πυκνότητα των αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις εκδοθείσες Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Για το σκοπό αυτό οι Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων συμπεριλαμβάνουν, κατ' ελάχιστον, στοιχεία όπως η διάμετρος του δρομέα, η ονομαστική ισχύς, οι συντεταγμένες κατά ΕΓΣΑ 87 των εγκεκριμένων θέσεων εγκατάστασης των ανεμογεννητριών και το ύψος του πύργου, και κοινοποιούνται από τις αρμόδιες αρχές περιβαλλοντικής αδειοδότησης στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας. Β. Λοιπές περιοχές της χώρας, εκτός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας. Ο έλεγχος υπέρβασης της φέρουσας ικανότητας διενεργείται με κριτήριο τη μη υπέρβαση, της ανά οικείο πρωτοβάθμιο ΟΤΑ, μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων, από την αθροιστική πυκνότητα αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις χορηγηθείσες άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ αναρτά στην ιστοσελίδα της, σε μηνιαία βάση, τα απαραίτητα στοιχεία που αφορούν στον ως άνω έλεγχο. θ) Τη συμβατότητα του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 1 του Νόμου».

4. Σύμφωνα με το άρθρο 30 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας & Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΦΕΚ Β 2373) : « 1. Για την αξιολόγηση της αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό στα μη Διασυνδεδεμένο Νησιά, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης που προβλέπονται στο άρθρο 13, τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, καθώς και τα ακόλουθα: α. Για την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης, εξετάζεται αν τα δεδομένα που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπόνηση της οικονομοτεχνικής μελέτης, ταυτίζονται ή είναι συμβατά με τα δεδομένα που έχει γνωστοποιήσει ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 27. Αν υπάρχουν αποκλίσεις από τα ανωτέρω στοιχεία, οι οποίες καθιστούν αδύνατη την αξιολόγηση της αίτησης, η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση. β. Για την αξιολόγηση της συμβατότητας του Υβριδικού Σταθμού με το Αυτόνομο Ηλεκτρικό Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και για την ασφάλεια και ευστάθεια της λειτουργίας του, εξετάζεται αν το μέγεθος και ο σχεδιασμός του σταθμού, καθώς και ο προτεινόμενος τρόπος λειτουργίας του είναι συμβατά με το μέγεθος και τα χαρακτηριστικά του Αυτόνομου Ηλεκτρικού Συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού. Για το σκοπό αυτό, η ΡΑΕ αιτείται την γνώμη του



*Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών διαβιβάζοντας του όλα τα αναγκαία στοιχεία. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εκτιμά τη συμβατότητα του σταθμού και του προτεινόμενου τρόπου λειτουργίας του, με τη λειτουργία του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, και διαβιβάζει την εισήγηση του στη ΡΑΕ εντός προθεσμίας είκοσι πέντε (25) ημερών από την παραλαβή των στοιχείων. Το ποσοστό που αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 10 του Νόμου ορίζεται σε 100%, με την επιφύλαξη διαφορετικής αιτιολογημένης εισήγησης του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με βάση τα ανωτέρω στοιχεία. γ. Για την αξιολόγηση του σχεδιασμού και της λειτουργίας του Υβριδικού Σταθμού, εξετάζεται αν, σύμφωνα με τα υποβαλλόμενα στοιχεία, καθώς και τα αποτελέσματα της τεχνικοοικονομικής Μελέτης, πληρούνται οι περιορισμοί που τίθενται από το Νόμο και τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Για την πλήρωση του όρου σχετικά με τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του σταθμού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην περίπτωση γ' της παραγράφου 26 του άρθρου 2 του Νόμου, λαμβάνονται υπόψη μόνο οι μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στο δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού. Οι Μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού που δεν συνδέονται στο δίκτυο ούτε λειτουργούν παράλληλα με αυτό και τροφοδοτούν απ' ευθείας τις αποθηκευτικές μονάδες του Υβριδικού Σταθμού, δεν εμπίπτουν στον ανωτέρω περιορισμό. Για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησε ο σταθμός από το δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης, λαμβάνονται υπόψη μόνο οι ώρες κατά τις οποίες η υπολογιζόμενη σε ωριαία βάση διαφορά ηλεκτρικής ενέργειας, είναι θετική. Η διαφορά αυτή ορίζεται ως η ηλεκτρική ενέργεια που απορρόφησε ο σταθμός από το δίκτυο μείον την ενέργεια που παράγεται από μονάδες ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού και αποθηκεύεται. Για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιείται για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού, δεν λαμβάνονται υπόψη οι ώρες λειτουργίας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος, κατά τις οποίες ο σταθμός απορρόφησε ηλεκτρική ενέργεια, κατόπιν σχετικής εντολής του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τη διασφάλιση της επάρκειας δυναμικού παραγωγής ή της περαιτέρω αξιοποίησης σταθμών ΑΠΕ. δ. Η μείωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα για την κάλυψη των αναγκών των καταναλωτών σε ετήσια βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 6 του Νόμου, υπολογίζεται με βάση τα αποτελέσματα της τεχνικοοικονομικής Μελέτης που υποβάλλεται από τον αιτούντα και δεν πρέπει να υπολείπεται του 40% της συνολικά παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού.*

ε. Κατά την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης και την εξέταση της λειτουργίας του σταθμού ελέγχεται η ελάχιστη αποθηκευμένη ενέργεια που ο σταθμός πρέπει να διατηρεί στο αποθηκευτικό του σύστημα, ώστε να διασφαλίζεται η παροχή της εγγυημένης ισχύος σε περιόδους ανεπαρκούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού. Η ελάχιστη ενέργεια αυτή εκφράζεται σε MWh παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του σταθμού και θα πρέπει να αποτρέπει την εν γένει απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας συμβατικών μονάδων για τη διασφάλιση της παροχής εγγυημένης ισχύος του Υβριδικού Σταθμού. στ. Κατά την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης εξετάζεται εάν η λειτουργία του Υβριδικού σταθμού επηρεάζει σημαντικά τη λειτουργία των σταθμών ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένα στο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα και δεν αποτελούν μέρος του Υβριδικού. 2. Σε περίπτωση αξιολόγησης συγκρουόμενων έργων λαμβάνεται υπόψη ο βαθμός ικανοποίησης των αναγκών του συστήματος. 3. Αν ένας από τους ανωτέρω περιορισμούς και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της άδειας παραγωγής δεν πληρούται η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση».

6. Σύμφωνα με το άρθρο 32 του του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας & Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΦΕΚ Β 2373): «Πέραν των στοιχείων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 3 του Νόμου, η άδεια παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, περιλαμβάνει και τα ακόλουθα στοιχεία: α) Το είδος και το μέγεθος όλων των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης. β) Το είδος και τα βασικά χαρακτηριστικά των συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας. γ) Την τιμή με την οποία τιμολογείται, σε μηνιαία βάση, η διαθεσιμότητα της εγγυημένης ισχύος από τον Υβριδικό Σταθμό (€/MW). δ) Την τιμή με την οποία τιμολογείται η ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται στο δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού (€/MWh). ε) Την τιμή με την οποία τιμολογείται η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο Υβριδικός Σταθμός από το δίκτυο, για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του (€/MWh). στ) Τους όρους της σύμβασης πώλησης με τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τις μονάδες παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού. ζ) Τους όρους απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης. η) Τις ώρες του έτους, κατά τις οποίες ο Υβριδικός Σταθμός υποχρεούται να παρέχει την εγγυημένη του ισχύ. θ) Το ποσοστό της ισχύος λειτουργίας των αποθηκευτικών μονάδων του σταθμού, σύμφωνα με το άρθρο 10 παράγραφος 2 του Νόμου. ι) Την επιλογή

*διενέργειας ή μη συμψηφισμού, σε ωριαία βάση, που προβλέπεται στο άρθρο 13 παράγραφος 3 περίπτωση ε' του Νόμου. ια) Την ελάχιστη αποθηκευμένη ενέργεια που ο σταθμός θα πρέπει να διατηρεί στο αποθηκευτικό του σύστημα, σύμφωνα με την περίπτωση ε' του άρθρου 30. ιβ) Την προθεσμία για την υπογραφή της Σύμβασης Πώλησης και της Σύμβασης Σύνδεσης μεταξύ του παραγωγού και του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών».*

#### *IV. Επί του παραδεκτού και των λόγων Αναθεώρησης*

*Επειδή* η υπό κρίση αίτηση Αναθεώρησης ασκείται εμπροθέσμως και με έννομο συμφέρον από τον Δήμο Αμοργού, δοθέντος ότι με την προσβαλλόμενη απόφαση χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε περιοχή που εμπίπτει στα διοικητικά του όρια.

*Επί των ειδικότερων ισχυρισμών που προβάλλονται με τον 1<sup>ο</sup> Λόγο Αναθεώρησης.*

*Επειδή* τα κριτήρια χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας καθορίζονται στο άρθρο 13 του ν. 3468/2006 και εξειδικεύονται στο άρθρο 13 του Κανονισμού Αδειών. Συναφώς και όσον αφορά ειδικότερα την χορήγηση άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό, στο άρθρο 6 του ν. 3468/2006 τίθενται κάποια επιπλέον κριτήρια, τα οποία και εξειδικεύονται με το άρθρο 32 του Κανονισμού Αδειών.

*Επειδή* η προστασία του περιβάλλοντος δεν περιλαμβάνεται στα κριτήρια με βάση τα οποία χορηγείται η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις. Συναφώς η ΡΑΕ κατά την χορήγηση της άδειας παραγωγής αξιολογεί το κριτήριο της δυνατότητας υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ, **μόνο όμως όσον αφορά** στις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί, με απόφαση αρμόδιας αρχής, κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο, και έχουν περιέλθει σε γνώση της Αρχής με σχετικό έγγραφο ή άλλο τρόπο, **καθώς και** όσον αφορά στις διατάξεις του για τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας στις περιοχές που επιτρέπονται ΑΠΕ. Περαιτέρω τυχόν περιβαλλοντικές επιπτώσεις εξετάζονται σε μεταγενέστερο στάδιο από τις αρμόδιες υπηρεσίες για την χορήγηση περιβαλλοντικών αδειών που έπονται της χορήγησης άδειας παραγωγής. Άλλωστε σύμφωνα και με πάγια νομολογία του ΣτΕ

η άδεια παραγωγής συνιστά άδεια σκοπιμότητας (...ΣΤΕ 1418/2015....). Εν προκειμένω ούτε ο αιτών επικαλείται ούτε προκύπτει από άλλα διαθέσιμα στοιχεία ότι το υπό κρίση έργο εμπίπτει σε περιοχή που αποκλείεται η χωροθέτηση εγκαταστάσεων Α.Π.Ε. σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού, ή ότι παραβιάζονται οι διατάξεις του περί της φέρουσας ικανότητας

*Επειδή* η χορήγηση άδειας παραγωγής από ΑΠΕ συμβάλει σε κάθε περίπτωση στη επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στο άρθρο 1 παρ. 3 του ν. 3468/2006 και ως εκ τούτου δεν τίθεται ζήτημα ασυμβατότητας του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης, δοθέντος ότι σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 2<sup>Α</sup> του ίδιου νόμου, η ακαθάριστη τελική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ υπολογίζεται ως η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται σε όλη **τη χώρα** από τις εν λόγω πηγές και όχι σε ορισμένη περιοχή αυτής.

*Επειδή* σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2(ζ) του Κανονισμού Αδειών, κατά την χορήγηση της άδειας παραγωγής η ΡΑΕ αξιολογεί το κριτήριο της διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, και προστασίας των πελατών μόνο στην περίπτωση που υπάρχει ειδική προς τούτο νομοθετική πρόβλεψη, η οποία όμως επί του παρόντος δεν υφίσταται.

*Επειδή* εξάλλου το κριτήριο της ασφάλειας των εγκαταστάσεων αφορά τις εγκαταστάσεις και τον σχετικό εξοπλισμό του Συστήματος και του Δικτύου, και όχι των έργων. Ειδικότερα το κριτήριο αυτό αναφέρεται στην ασφάλεια των ηλεκτρικών δικτύων από την λειτουργία του συγκεκριμένου έργου και δεν αναφέρεται στην ασφάλεια των εγκαταστάσεων του έργου (ανεμογεννήτρια ή συσσωρευτές).

#### **Επί 2<sup>ου</sup> Λόγου Αναθεώρησης.**

*Επειδή* για τους λόγους που αναφέρονται ως άνω, ορθώς δεν αναφέρεται η προσβαλλόμενη στη πλήρωση των προαναφερόμενων κριτηρίων και άρα αιτιολογείται νομίμως. Επισημαίνεται σχετικώς ότι σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις ο λόγος επιλογής της οικείας τοποθεσίας δεν αποτελεί στοιχείο που εξετάζεται κατά την αξιολόγηση για χορήγηση άδειας παραγωγής, ούτε εκ του νόμου στοιχείο της άδειας παραγωγής. Ο δε ειδικότερος αορίστως προβαλλόμενος ισχυρισμός περί καταστρατήγησης του υπέρτερου σκοπού, αναπτύσσεται χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ότι η ανάπτυξη των ΑΠΕ συμβάλλει στον υπέρτερο σκοπό της προστασίας του περιβάλλοντος.

### Επί 3<sup>ου</sup> Λόγου Αναθεώρησης.

*Επειδή* η προσβαλλόμενη περιλαμβάνει **όλα** τα υποχρεωτικά στοιχεία σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 6 παρ. 4 του ν. 3468/2006 και του άρθρου 32 του Κανονισμού Αδειών, πλην των στοιχείων (γ), (δ), (ε) του τελευταίου άρθρου, που αναφέρονται στην τιμή με την οποία τιμολογείται, σε μηνιαία βάση, η διαθεσιμότητα της εγγυημένης ισχύος από τον Υβριδικό Σταθμό (€/MW), στην τιμή με την οποία τιμολογείται η ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται στο δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού (€/MWh, καθώς και στην τιμή με την οποία τιμολογείται η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο Υβριδικός Σταθμός από το δίκτυο, για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του (€/MWh), τα οποία αφορούν την τιμολόγηση του υβριδικού σταθμού. Τούτο διότι για τα προαναφερόμενα στοιχεία υπάρχει ειδική και μεταγενέστερη νομοθετική διάταξη, η οποία προβλέπει ότι αυτά δεν αναγράφονται πλέον στην άδεια παραγωγής.

*Επειδή* ειδικότερα με το άρθρο 21 παρ. 6 του ν.4414/2016 (ΦΕΚ Α 149) ως ισχύει μετά την αντικατάστασή του με το άρθρο 22 του ν. 4643/2019 (ΦΕΚ Α 193/3.12.2019): «6. Κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε αντίθετης διάταξης, από τη δημοσίευση της παρούσας διάταξης, οι άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς που εκδίδονται από τη Ρ.Α.Ε., δεν καθορίζουν τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, η οποία εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., τις τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, την τιμή με βάση την οποία τιμολογείται το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφά ο Υβριδικός Σταθμός από το Δίκτυο του Μ.Δ.Ν. για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσής του και την τιμή αποζημίωσης για την παροχή διαθεσιμότητας ισχύος του Υβριδικού Σταθμού. Μέχρι την έκδοση της απόφασης της παραγράφου 1, οι αιτήσεις για την έκδοση άδειας παραγωγής από Υβριδικούς Σταθμούς αξιολογούνται από τη Ρ.Α.Ε. βάσει των κριτηρίων που προβλέπονται στο υφιστάμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, πλην του κριτηρίου της οικονομικής βιωσιμότητας του έργου (μέρος του κριτηρίου δ) της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Α.Π.Ε. και μέσω Σ.Η.Θ.Υ.Α. (ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/4.10.2011 - Β' 2373). Οι αιτούντες δεν υποχρεούνται να περιλαμβάνουν στην αίτησή τους πρόταση τιμολόγησης της διαθεσιμότητας της ισχύος των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες αυτές, καθώς και της ηλεκτρικής ενέργειας, την

*οποία απορροφά ο σταθμός από το Δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του. Εκκρεμείς αιτήσεις ενώπιον της Ρ.Α.Ε. για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς κατά τον χρόνο θέσης σε ισχύ του παρόντος άρθρου καταλαμβάνονται και αξιολογούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο παρόν άρθρο.».*

#### **Επί 4<sup>ου</sup> Λόγου Αναθεώρησης.**

*Επειδή σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 5 του Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας οι προθεσμίες για τη Διοίκηση είναι ενδεικτικές, εκτός αν από τις διατάξεις που τις προβλέπουν προκύπτει ότι είναι αποκλειστικές. ενώ από την σχετική διάταξη του Κανονισμού Αδειών δεν προκύπτει ότι η προβλεπόμενη προθεσμία των δύο (2) μηνών είναι αποκλειστική,*

*Για τους παραπάνω λόγους*

#### **Αποφασίζει**

Την απόρριψη της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-281654/13.05.2020 Αίτησης Αναθεώρησης, του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «ΔΗΜΟΣ ΑΜΟΡΓΟΥ».

Η απόφαση αυτή αναρτάται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και στο Διαύγεια.

**Αθήνα, 04-02-2021**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Επικ. Καθ. Αθανάσιος Λαγούμας.**