

ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ ΥΠ. ΑΡΙΘΜ. 21/2011

Γνωμοδότηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α κατ' εφαρμογή της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129).

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 17/06/2011 και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 3851/2010 «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», ΦΕΚ Α' 85/4.6.2010.
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' 129/27.06.2006, όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» ΦΕΚ Α' 8/28.01.2009, και ειδικότερα τα άρθρα 27 και 27Α.
4. Τις διατάξεις του ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της Α.Ε. "ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ" και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α' 201/12.9.2001 και ειδικότερα του άρθρου 2 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.
5. Τις διατάξεις του άρθρου 24 παρ. 3, 4, 5 και 6 του ν. 3983/2011 «Εθνική στρατηγική για την προστασία και διαχείριση του θαλάσσιου περιβάλλοντος - Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/56/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 17ης Ιουνίου 2008 και άλλες διατάξεις», ΦΕΚ Α' 144/17.06.2011.
6. Την Οδηγία 2008/98/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 19ης Νοεμβρίου 2008 «για τα απόβλητα και την κατάργηση ορισμένων οδηγιών».

7. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. Δ6/Φ1/οικ.5707/13.3.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και μέσω Σ.Η.Θ.Υ.Α. », ΦΕΚ Β' 448/3.4.2007.
8. Την ΚΥΑ 49828/12.11.2008 «Έγκριση ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού», ΦΕΚ Β' 2464/3.12.2008, όπως ισχύει.
9. Την υπ' αριθμ. Α.Υ./Φ1/οικ. 19598 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργεια και Κλιματικής Αλλαγής «Απόφαση για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας», ΦΕΚ Β' 1630/11.10.2010.
10. Την υπ' αριθμ. ΑΥ/Φ1/οικ.14586/19.07.2010 εγκύκλιο του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με θέμα «Οδηγίες Εφαρμογής διατάξεων του ν. 3851/2010».
11. Την από 30.07.2001 απόφαση της Ρ.Α.Ε. «Οδηγός αξιολόγησης αιτήσεων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και μικρή Σ.Η.Θ.», όπως ισχύει.
12. Την από υπ' αριθμ. 2070/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Οδηγός Αξιολόγησης Έργων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με Αξιοποίηση Ηλιακής Ακτινοβολίας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά»
13. Την υπ' αριθμ. 2238/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Ειδικοί Όροι άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικό σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά»
14. Την υπ' αριθμ 3887/2009 απόφαση της ΡΑΕ «Έκδοση Οδηγού Αξιολόγησης Έργων Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας ως προς το κριτήριο της ενεργειακής αποδοτικότητας»
15. Την υπ' αριθμ. 1179/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3851/2010 σε θέματα που άπτονται των αρμοδιοτήτων της Ρ.Α.Ε.».
16. Την υπ' αριθμ. 1179Β/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Μέθοδος και διαδικασία αξιολόγησης των κριτηρίων ζ' και θ' της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του από τον ν. 3851/2010», ΦΕΚ 1271 Β' /6.8.2010.
17. Την υπ' αριθμ. 1258/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Επί της αξιολόγησης της δυνατότητας υλοποίησης έργων ΑΠΕ σε συμμόρφωση με το ειδικό πλαίσιο χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.».
18. Τις διατάξεις του ν. 3852/07.06.2010 «Νέα Αρχιτεκτονική της αυτοδιοίκησης και της αποκεντρωμένης διοίκησης – Πρόγραμμα Καλλικράτης».
19. Το σχέδιο Νόμου Πλαισίου για τα Απόβλητα, που ετέθη σε δημόσια διαβούλευση από το Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.
20. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006, ο Κανονισμός Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκρίνεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, μετά τη θέση σε ισχύ του νόμου 3851/2010, με τον οποίο τροποποιήθηκε σχεδόν στο σύνολό του ο ν.3468/2006, και με τον οποίο διαμορφώθηκαν νέοι όροι για την αδειοδότηση των έργων ΑΠΕ, ο υφιστάμενος Κανονισμός Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 3 του

άρθρου 5 του ν.3468/2006, δεν ικανοποιεί πλέον τις απαιτήσεις του νέου νομοθετικού πλαισίου. Για το λόγο αυτό, η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση νέο σχέδιο Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με τον οποίον υιοθετήθηκαν και εξειδικεύθηκαν οι ρυθμίσεις του νέου νομοθετικού πλαισίου, όπως ισχύει (δηλ. και ν.3468/2006 και ν.3851/2010). Περαιτέρω, στο νέο Κανονισμό αποτυπώθηκε η συσσωρευμένη εμπειρία από την άσκηση των αρμοδιοτήτων της Αρχής αναφορικά με την αδειοδότηση έργων ΑΠΕ, με την εισαγωγή νέων ρυθμίσεων ή με την τροποποίηση των υφιστάμενων, με στόχο να είναι πρακτικά εφαρμόσιμες. Τέλος, ο νέος Κανονισμός εισήγαγε νέες διαδικασίες για μορφές ΑΠΕ που εμφανίσθηκαν σχετικά πρόσφατα στην αγορά ενέργειας. Τα σχόλια που ετέθησαν από τους συμμετέχοντες, στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, ελήφθησαν υπόψη από την Αρχή, και για τα σημεία που κρίθηκε εύλογο και ορθό, η ΡΑΕ προχώρησε σε τροποποιήσεις του αρχικώς προτεινόμενου σχεδίου.

Επειδή, στην πρόταση Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που υποβάλλεται, κατά τα προβλεπόμενα στις περιπτώσεις α' έως δ' της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006, καθορίζονται με λεπτομέρεια η διαδικασία υποβολής αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής από Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς Σταθμούς, η διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων, οι όροι και η διαδικασία τροποποίησης και μεταβίβασης της Άδειας Παραγωγής, οι περιπτώσεις για τις οποίες δεν απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας τροποποίησης, η διαδικασία παρακολούθησης της υλοποίησης των έργων, η διαδικασία ανάκλησης της άδειας, καθώς και οι υποχρεώσεις των Αδειούχων που απορρέουν από την άδεια αυτή.

Επειδή, οι βασικές ρυθμίσεις που διαφοροποιούνται σε σχέση με το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο για την έκδοση της Άδειας Παραγωγής, μετά την ενσωμάτωση των προτάσεων και παρατηρήσεων που ετέθησαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, είναι οι ακόλουθες:

α) Ενσωματώνονται τα νέα κριτήρια αξιολόγησης που προβλέπονται στο νόμο, δηλαδή η συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, και η συμβατότητα των έργων με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις ΑΠΕ.

β) Τροποποιείται το κριτήριο της οικονομικής αξιολόγησης των αιτήσεων, σύμφωνα με την ειδικότερη πρόβλεψη του άρθρου 3 του νόμου και την ενσωμάτωση της υπ' αριθμ. 1179 Β σχετικής Απόφασης της ΡΑΕ.

γ) Εξειδικεύεται ο τρόπος αξιολόγησης του κριτηρίου της φέρουσας ικανότητας. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, η φέρουσα ικανότητα μιας Περιοχής Αιολικής Προτεραιότητας (Π.Α.Π.), ήτοι η μέγιστη επιτρεπόμενη πυκνότητα αιολικών εγκαταστάσεων σε επίπεδο Ο.Τ.Α., καθορίζεται με βάση συγκεκριμένο ποσοστό της έκτασης ανά Ο.Τ.Α. Ο τρόπος υπολογισμού της υφιστάμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων σε επίπεδο ΟΤΑ για την οποία υφίσταται περιορισμός, δεν καθορίζεται στο υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο. Θα μπορούσε δηλαδή κανείς να θεωρήσει ότι η υφιστάμενη πυκνότητα αιολικών εγκαταστάσεων υπολογίζεται, είτε από τις εκδοθείσες άδειες παραγωγής, είτε από τα έργα τα οποία διαθέτουν άδεια παραγωγής και όρους διασύνδεσης ή περιβαλλοντικούς όρους, ή ακόμα από τα έργα για τα οποία έχει εκδοθεί άδεια εγκατάστασης.

Σήμερα, ο έλεγχος της φέρουσας ικανότητας που πραγματοποιείται από τη ΡΑΕ, βασίζεται στις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί. Μετά τη θέση σε ισχύ του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, η εκδοχή αυτή θεωρήθηκε ως η πιο εύλογη, δεδομένου ότι η ΡΑΕ ως αρμόδια Αρχή για την εξέτασή της φέρουσας ικανότητας, όφειλε να βασισθεί σε στοιχεία που ήταν γνωστά και αντικειμενικά κατά τον κρίσιμο χρόνο αξιολόγησης της αίτησης και όχι σε στοιχεία που παρέπεμπαν σε μεταγενέστερο στάδιο της αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων, τα οποία δεν όφειλε και δεν μπορούσε να γνωρίζει.

Ωστόσο, όπως προέκυψε από τη διαδικασία αδειοδότησης, ο έλεγχος της φέρουσας ικανότητας βάσει των αδειών παραγωγής που έχουν χορηγηθεί, ειδικά σε ορισμένες περιοχές, δημιουργεί πολύ πρόωρο κορεσμό των περιοχών αυτών, παρόμοιο με αυτόν που δημιουργήθηκε στο δίκτυο μεταφοράς με τις προσφορές σύνδεσης προ του ν.3851/2010, ο οποίος ωστόσο κορεσμός είναι πλασματικός, δεδομένου ότι όπως έχει δείξει η εμπειρία της ανάπτυξης έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, ένα μικρό σχετικά ποσοστό των προτάσεων που διαθέτουν άδεια παραγωγής υλοποιούνται τελικά.

Δεδομένου ότι ούτε στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, ούτε στο ν.3468/2006, ούτε σε άλλο νομοθετικό κείμενο που έχει εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση του νόμου αυτού, προσδιορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της φέρουσας ικανότητας, γίνεται δεκτό ότι ο υπολογισμός της υφιστάμενης πυκνότητας

αιολικών εγκαταστάσεων, η οποία δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τη δεδομένη φέρουσα ικανότητα μιας ΠΑΠ, γίνεται με βάση τα έργα τα οποία διαθέτουν άδεια παραγωγής και Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.).

Προκειμένου, η ορθή αυτή προσέγγιση να λειτουργήσει αποδοτικά, η ΡΑΕ κρίνει ότι θα πρέπει να προβλέπεται είτε με μορφή εγκυκλίου, είτε με υπουργική απόφαση, ότι κατά το στάδιο χορήγησης της ΕΠΟ, όπου πραγματοποιείται και έλεγχος για την υπέρβαση της φέρουσας ικανότητας, το έργο δεν θα λαμβάνει ΕΠΟ αν διαπιστώνεται ότι υπάρχει η υπέρβαση αυτή και, επομένως, η άδεια παραγωγής θα ανακαλείται. Συναφώς, προκειμένου να καταστεί δυνατή και αποτελεσματική η εφαρμογή της ρύθμισης αυτής, θα πρέπει να προβλέπεται συντονισμός μεταξύ των υπηρεσιών που είναι αρμόδιες για την έκδοση της ΕΠΟ, καθώς δεν πρόκειται για μία υπηρεσία, αλλά για περισσότερες, ώστε να είναι δυνατός ο προσδιορισμός των ορίων τόσο από τη ΡΑΕ κατά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής, όσο και από την αρμόδια περιβαλλοντική υπηρεσία κατά το στάδιο της ΕΠΟ.

δ) Πέραν των οριζομένων στις περιπτώσεις α' και β' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, προβλέπονται και άλλες περιπτώσεις μεταβολής στοιχείων για τις οποίες δεν απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας τροποποίησης της άδειας παραγωγής, αλλά έκδοση βεβαίωσης από τη ΡΑΕ. Επιπλέον, για την περαιτέρω αποφυγή γραφειοκρατικών δυσχερειών και καθυστερήσεων, προβλέπεται ότι για μεταβολές περιγραφικών στοιχείων που αναγράφονται σε άδειες παραγωγής και δεν αποτελούν στοιχεία κατά την έννοια που τους αποδίδεται στην παρ.3 του άρθρου 3 του νόμου 3468/2006, αρκεί η γνωστοποίηση της μεταβολής, προκειμένου να καταχωρηθούν στο ηλεκτρονικό μητρώο σταθμών ΑΠΕ.

ε) Εισάγονται συγκεκριμένες ρυθμίσεις για: α) σταθμούς Βιομάζας, β) Σταθμούς Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), γ) ηλιοθερμικούς σταθμούς, και δ) σταθμούς ΑΠΕ που συνδυάζονται με αφαλάτωση στα νησιά.

στ) Εισάγονται ειδικές ρυθμίσεις για την εξέταση και αξιολόγηση/χορήγηση αδειών παραγωγής επί αιτήσεων που υποβάλλονται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, λόγω του ειδικού καθεστώτος αδειοδότησης στα νησιά αυτά που εισάγεται και με το νέο νόμο 3851/2010.

ζ) Αποσαφηνίζεται η έννοια του κορεσμού τόσο στην ηπειρωτική χώρα, όσο και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Συγκεκριμένα, ακολουθείται η φιλοσοφία του νέου νόμου, όπου η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου από ένα υποψήφιο έργο ΑΠΕ επέρχεται

μετά την χορήγηση ΕΠΟ για το έργο αυτό. Διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος θεωρείται η δυνατότητα που έχει το υφιστάμενο ΕΔΣΜ, σε συνδυασμό και με τα προγραμματισμένα έργα ανάπτυξης-ενίσχυσης του Συστήματος (έργα που περιλαμβάνονται στην εκάστοτε εγκεκριμένη ΜΑΣΜ), να απορροφά ισχύ που εγγέεται από σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, ενώ ο κορεσμός διαπιστώνεται όταν ο διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος σε μία περιοχή του δικτύου έχει καλυφθεί με δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης. Εξαιρούνται ωστόσο από τις σχετικές ρυθμίσεις οι περιοχές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, λόγω του ειδικού καθεστώτος αδειοδότησης και των περιορισμένων δυνατοτήτων ανάπτυξης έργων ΑΠΕ.

η) Ειδικά στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, προτείνεται διακριτό καθεστώς αδειοδότησης, λόγω του ειδικού καθεστώτος αδειοδότησης ορισμένων κατηγοριών ΑΠΕ, η οποία πηγάζει από τις διατάξεις του ν. 3851/2010, καθώς και του ειδικού τρόπου μεταχείρισης από την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/72 των μικρών απομονωμένων συστημάτων και απομονωμένων μικροσυστημάτων.

θ) Ενσωματώνεται η Απόφαση 136/2006 της ΡΑΕ, ως προς το τμήμα που αφορά την αντιπροσωπευτικότητα των μετρήσεων που περιλαμβάνονται στις ενεργειακές μελέτες.

ι) Προσαρμόζεται η διαδικασία ανάκλησης της άδειας στην πρόσφατη νομοθετική ρύθμιση των παρ. 3, 4 και 5 του άρθρου 24 του ν. 3983/2011, με την οποία τροποποιείται αναδρομικώς και στο σύνολό της η ρύθμιση της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του νόμου 3468//2006, όπως τροποποιήθηκε από το νόμο 3851/2010. Ειδικότερα, η ρύθμιση με αναδρομική εφαρμογή για όλες τις άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί έως σήμερα, η οποία περιλαμβάνεται στο νόμο για την Εθνική Στρατηγική για την προστασία και διαχείριση του θαλάσσιου περιβάλλοντος, σε εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/56/ΕΚ, προβλέπει ότι: *«4. Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται για χρονικό διάστημα μέχρι είκοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρόνο. Ο αδειούχος προβαίνει αμελλητί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης και σε κάθε περίπτωση εντός διαστήματος που δεν υπερβαίνει τους τριάντα (30) μήνες από την έκδοση της άδειας παραγωγής, καθώς και για την υλοποίηση του έργου. Η ΡΑΕ ανακαλεί την άδεια παραγωγής στην περίπτωση μη συμμόρφωσης του αδειούχου με την ανωτέρω υποχρέωση, σύμφωνα με τις σχετικές ρυθμίσεις της υπουργικής απόφασης της παραγράφου 3 του άρθρου 5 με την οποία εγκρίνεται ο Κανονισμός Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και*

Σ.Η.Θ.Υ.Α.» Με τη ρύθμιση αυτή, καταργείται αναδρομικώς η διαδικασία υποβολής και αξιολόγησης του αιτήματος παράτασης, καθώς και η πρόβλεψη για την αυτοδίκαιη παύση ισχύος της άδειας παραγωγής μετά την παρέλευση της προθεσμίας των τριάντα (30) μηνών που όριζε ο νόμος 3851/2010. Για το λόγο αυτό, η πρόταση που αρχικώς είχε τεθεί στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης και ερείδονταν στο νομοθετικό πλαίσιο που ίσχυε πριν τη ψήφιση του ως άνω νόμου σχετικά με την προστασία και διαχείριση του θαλάσσιου περιβάλλοντος, αναμορφώνεται και προσαρμόζεται στη νέα αυτή ρύθμιση, με την απαλοιφή των διατάξεων σχετικά με την αυτοδίκαιη παύση ισχύος της άδειας, καθώς και των διατάξεων για την υποβολή και αξιολόγηση του αιτήματος παράτασης.

ια) Ειδικά για τις διατάξεις που αφορούν τους σταθμούς Βιομάζας, και ειδικότερα τον καθορισμό συγκεκριμένου ποσοστού βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος σε ένα δευτερογενές απορριμματογενές, μη επικίνδυνο, καύσιμο, πάνω από το οποίο το καύσιμο αδειοδοτείται ως ΑΠΕ, **στο μέτρο που επιτρέπεται από τη νομοθεσία η εν γένει ενεργειακή αξιοποίησή του**, και επιπλέον εντάσσεται στο σχεδιασμό της Πολιτείας στα πλαίσια της εθνικής περιβαλλοντικής πολιτικής διαχείρισης αποβλήτων, η Αρχή επισημαίνει τα ακόλουθα: Κατά τη δημόσια διαβούλευση του σχεδίου του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής, διατυπώθηκαν από **όλους** τους συμμετέχοντες στο θέμα, πλην ενός, έντονες επιφυλάξεις και αντιρρήσεις σχετικά με την αρχική πρόβλεψη του σχεδίου Κανονισμού (άρθρο 33), σύμφωνα με την οποία τέθηκε ως βασική προϋπόθεση αδειοδότησης ως ΑΠΕ για τη μονάδα καύσης αποβλήτων, να είναι η καύσιμη πρώτη ύλη 100% βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα αστικών αποβλήτων, με μικρή απόκλιση της τάξεως του 3%. Ειδικότερα, τα υποβληθέντα σχόλια συνέτειναν στο γεγονός ότι η πρόβλεψη αυτή αντιβαίνει την ευρωπαϊκή νομοθεσία και τις διεθνείς πρακτικές, και ουσιαστικά αποκλείει την εφαρμογή, ως ΑΠΕ, των τεχνολογιών ενεργειακής αξιοποίησης σε δευτερογενή απορριμματογενή καύσιμα (όπως π.χ. το RDF και το SRF). Επιπλέον, υποστηρίχθηκε ότι η απαίτηση για πλήρη διαχωρισμό του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος, όπως εξάγεται από το κείμενο του αρχικού σχεδίου Κανονισμού Αδειών, ούτε εφικτή είναι, αλλά και δεν συνεπάγεται σε καμία περίπτωση τη φιλικότερη προς το περιβάλλον αξιοποίηση της βιομάζας. Επειδή, οι ως άνω ισχυρισμοί κρίθηκε από τη ΠΑΕ ότι και τεκμηριωμένοι είναι και ερείδονται τόσο στο πνεύμα και το γράμμα της ευρωπαϊκής νομοθεσίας, και συγκεκριμένα της Οδηγίας 2008/98, όσο και στην πολυτετή ευρωπαϊκή πρακτική, για το λόγο αυτό και με σκοπό αφενός το συγκερασμό των

απόψεων που κατετέθησαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, αφετέρου την εφαρμογή της καλύτερης δυνατής ενεργειακής αξιοποίησης του δευτερογενούς απορριμματογενούς, μη επικίνδυνου, καυσίμου, **προτείνεται, ως ορθότερη, η εκδοχή 1 στο Κεφάλαιο Θ του Κανονισμού, με υιοθέτηση ελάχιστου απαιτούμενου ποσοστού βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος το οποίο θα ανέρχεται στο 65%.**

Ωστόσο, η Αρχή κρίνει ότι το ανωτέρω θέμα, αποτελεί τελικά αντικείμενο πολιτικής βούλησης και επιλογής, η οποία είναι δυνατόν να εκφρασθεί μέσω του, υπό τελική διαμόρφωση ευρισκόμενου, νόμου-πλαισίου ο οποίος ενσωματώνει στην εσωτερική έννομη τάξη την Οδηγία 2009/98 για τη διαχείριση των αποβλήτων. Με το νόμο αυτό, ο οποίος τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση που έχει ήδη λήξει, ρυθμίζεται συνολικά η διαχείριση των αποβλήτων, εκσυγχρονίζεται το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τη διαχείριση των αποβλήτων στην Ελλάδα, έτσι ώστε να είναι συμβατό με τις επιταγές της σχετικής Οδηγίας, και θεσπίζονται ενιαίοι κανόνες διαχείρισης για όλα τα είδη αποβλήτων, με ενσωμάτωση ειδικών ρυθμίσεων για τα επικίνδυνα απόβλητα και με παράλληλη κατάργηση της Οδηγίας 91/689/ΕΟΚ για τα επικίνδυνα απόβλητα. Ως εκ τούτου, και δεδομένου ότι στο νόμο αυτό είναι δυνατόν να προβλέπονται βασικές κατευθυντήριες γραμμές για την ενεργειακή αξιοποίηση των μη επικίνδυνων αστικών στερεών αποβλήτων, οι ρυθμίσεις του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ, ως δευτερογενές δίκαιο, θα πρέπει να προσαρμοσθούν και σε κάθε περίπτωση δεν μπορούν να απέχουν από τις ειδικότερες αυτές νομοθετικές ρυθμίσεις. Για το λόγο αυτό, συμπεριλαμβάνεται στον προτεινόμενο Κανονισμό Αδειών και **εκδοχή 2 στο Κεφάλαιο Θ΄**, κατά την οποία το σχετικό άρθρο 37 παραπέμπει σε τυχόν ειδικότερες ρυθμίσεις του νόμου, όπως αυτός θα διαμορφωθεί τελικά.

Επειδή, με τις διατάξεις Κανονισμού Αδειών, ολοκληρώνεται η συστηματοποίηση και οργάνωση του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου για την έκδοση της Άδειας Παραγωγής και εισάγονται ρυθμίσεις που απλοποιούν και επιταχύνουν τη διαδικασία έκδοσης, σε σχέση με το ισχύον καθεστώς, σε συμμόρφωση με τις επιταγές του ν.3851/2010. Ο νέος Κανονισμός Αδειών αποσκοπεί στη βελτιστοποίηση αλλά και απλούστευση της διαδικασίας υποβολής και αξιολόγησης των αιτήσεων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και στη δημιουργία ενός εύχρηστου ρυθμιστικού εργαλείου που θα εξασφαλίζει διαφάνεια και ισότιμη μεταχείριση των αιτούντων.

Αναπόσπαστο μέρος του Κανονισμού Αδειών αποτελούν τα Παραρτήματα 1 έως 11, στα οποία περιλαμβάνονται, τα έντυπα αιτήσεων που πρέπει να υποβάλλονται για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής, ο τύπος και το περιεχόμενο των δελτίων προόδου που υποβάλλονται με σκοπό την παρακολούθηση της διαδικασίας υλοποίησης των έργων, καθώς και οι γενικοί και ειδικοί όροι που ισχύουν για κάθε Άδεια Παραγωγής και διέπουν τη δραστηριότητα για την οποία εκδόθηκε η Άδεια.

Για τους παραπάνω λόγους

Γνωμοδοτεί

Προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση του νέου Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 3 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α'129), ως ακολούθως:

«

Κανονισμός Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1

Πεδίο Εφαρμογής

Η παρούσα αποτελεί τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και εφαρμόζεται για τη χορήγηση, τροποποίηση, μεταβίβαση και ανάκληση αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), για μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) καθώς και για Υβριδικούς Σταθμούς ΑΠΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 5 παράγραφος 3 καθώς και το άρθρο 6 παράγραφος 6 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Για το σκοπό της παρούσας απόφασης ισχύουν οι ορισμοί που περιλαμβάνονται στο άρθρο 2 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

2. Ειδικότερα, για την εφαρμογή του παρόντος Κανονισμού, οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις του, έχουν την ακόλουθη έννοια:

α) «**Νόμος**», ο ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

β) «**ΡΑΕ**», η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

γ) «**Άδεια παραγωγής**», η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ ή Υβριδικούς Σταθμούς ΑΠΕ.

δ) «**Οδηγός Αξιολόγησης Αιτήσεων**», η απόφαση της ΡΑΕ με την οποία καθορίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής της παρούσας σχετικά με τη μέθοδο και τη διαδικασία αξιολόγησης των υποβαλλόμενων αιτήσεων για χορήγηση της άδειας παραγωγής με σκοπό την διασφάλιση της διαφάνειας και της ίσης και αντικειμενικής αντιμετώπισης όλων των έργων.

ε) «**Κύκλος υποβολής αιτήσεων**», ο περιοδικός χρόνος υποβολής και αξιολόγησης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής.

στ) «**Ανταποδοτικό τέλος**», το τέλος που καταβάλλεται υπέρ της ΡΑΕ κατά την υποβολή αίτησης για χορήγηση, τροποποίηση ή μεταβίβαση άδειας παραγωγής, για την άσκηση δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας.

ζ) «**Βεβαίωση για τη μεταβολή των στοιχείων της άδειας παραγωγής**», βεβαίωση που εκδίδεται από τη Γραμματεία της ΡΑΕ με την οποία διαπιστώνεται η μεταβολή στοιχείων της άδειας παραγωγής για την οποία δεν απαιτείται η τήρηση της διαδικασίας τροποποίησης που προβλέπεται στα άρθρα 18 έως 20 της παρούσας.

η) «**Περιοχές με κορεσμένο δίκτυο**», οι περιοχές στις οποίες διαπιστώνεται με απόφαση της ΡΑΕ αδυναμία απορρόφησης ισχύος ή περιορισμένη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος για συγκεκριμένη κατηγορία παραγωγού.

θ) «**Μορφή ΑΠΕ**», η πρωτογενής πηγή ενέργειας η οποία αξιοποιείται για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (όπως η ηλιακή, η αιολική, η υδραυλική, η γεωθερμική, η βιομάζα).

ι) «*Τεχνολογία ΑΠΕ*», η αναφορά σε συγκεκριμένη τεχνολογία που χρησιμοποιεί ένας σταθμός ΑΠΕ για την αξιοποίηση μίας μορφής ΑΠΕ. Με βάση την τεχνολογία προσδιορίζονται και οι σταθμοί ΑΠΕ, δηλ. αιολικός, φωτοβολταϊκός, ηλιοθερμικός, υβριδικός με χρήση συγκεκριμένης τεχνολογίας, μικρός υδροηλεκτρικός, βιομάζας, γεωθερμικός και κάθε άλλος σταθμός ΑΠΕ, όπως ορίζεται στο εκάστοτε ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

ια) «*Κατηγορία Παραγωγού*», παραγωγοί ΑΠΕ που κατηγοριοποιούνται στην κείμενη νομοθεσία με βάση την τεχνολογία ΑΠΕ, το μέγεθος του σταθμού, καθώς και την ένταξή τους σε ειδικό πρόγραμμα ή καθεστώς.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 3

Υποβολή αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής

1. Δικαίωμα υποβολής αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής, έχουν φυσικά ή νομικά πρόσωπα που: α) έχουν συσταθεί νόμιμα και εδρεύουν σε κράτος μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου (Ε.Ο.Χ.) και σε χώρες της Ενεργειακής Κοινότητας ή σε τρίτες χώρες, εφόσον σχετικό δικαίωμα απορρέει από διμερή συμφωνία που η χώρα έχει συνάψει με την Ελλάδα ή την Ευρωπαϊκή Ένωση, ή β) έχουν συστήσει νομίμως υποκατάστημα στην Ελλάδα.
2. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής υποβάλλονται στη ΡΑΕ από την πρώτη έως και την δεκάτη ημέρα των μηνών Μαρτίου, Ιουνίου, Σεπτεμβρίου και Δεκεμβρίου (κύκλος υποβολής αιτήσεων).
3. Εντός του κύκλου υποβολής αιτήσεων, υποβάλλονται αιτήσεις για τροποποίηση της άδειας παραγωγής: α) λόγω μεταβολής των ορίων του χώρου εγκατάστασης του σταθμού, που δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της περίπτωσης ε' της παρ. 1 του άρθρου 21, β) λόγω αύξησης ισχύος του σταθμού που δεν εμπίπτει στην περίπτωση α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου, καθώς και στην περίπτωση του προτελευταίου εδαφίου της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου. Τα ανωτέρω αιτήματα τροποποίησης, εφόσον υπάρχει σύγκρουση, κατά την έννοια των διατάξεων του άρθρου 14, με προγενέστερες εκκρεμείς αιτήσεις, αξιολογούνται με βάση τη σειρά χρονικής

προτεραιότητας των κύκλων υποβολής, στους οποίους έχουν υποβληθεί οι αιτήσεις αυτές.

4. Οι αιτήσεις υποβάλλονται, σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και τα στοιχεία που ορίζονται στο Παράρτημα αυτό, καθώς και από:

α. απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους.

β. αντίγραφο ηλεκτρονικής καταχώρησης των στοιχείων της αίτησης στη ΡΑΕ (http://www.rae.gr/site/categories_new/renewable_power/licence/applications.csp),

γ. Cd που περιλαμβάνει ηλεκτρονικά σαρωμένα (scan) όλα τα στοιχεία της αίτησης και τα συνοδευτικά έγγραφα αυτής. Αντίγραφο του CD υποβάλλεται και στην Ειδική Υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

5. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας που προβλέπεται στην παράγραφο 2, δεν γίνονται δεκτές μεταβολές που αφορούν στη θέση του σταθμού, στην αύξηση ισχύος, στη μορφή και τεχνολογία ΑΠΕ. Σε κάθε περίπτωση η αίτηση θα πρέπει να είναι πλήρης κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5.

Άρθρο 4

Παραδεκτό

1. Η αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής απορρίπτεται ως απαράδεκτη στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) αν η αίτηση υποβάλλεται σε περιοχή με κορεσμένα δίκτυα, με την επιφύλαξη των ειδικότερων καθοριζόμενων στα άρθρα 8 έως 12.

β) αν η αίτηση που υποβάλλεται αφορά θέση εγκατάστασης έργου για το οποίο, κατά τον κρίσιμο χρόνο υποβολής της, έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής. Στην περίπτωση αυτή η αίτηση απορρίπτεται στο σύνολό της.

Στις περιπτώσεις α' και β' το ανταποδοτικό τέλος που τυχόν έχει καταβληθεί δεν επιστρέφεται.

2. Η αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής δεν λαμβάνει αριθμό ειδικού πρωτοκόλλου αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής και επιστρέφεται στον

αιτούντα κατόπιν σχετικού αιτήματός του, άλλως τίθεται στο αρχείο, στην περίπτωση που:

- α) υποβάλλεται εκτός των προβλεπομένων στο άρθρο 3 προθεσμιών,
- β) δεν συνοδεύεται από τα έγγραφα και στοιχεία που προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 3. Η εκπρόθεσμη υποβολή των στοιχείων αυτών δεν θεραπεύει την αρχική έλλειψη της αίτησης.

Στις περιπτώσεις α' και β' το ανταποδοτικό τέλος που τυχόν έχει καταβληθεί, επιστρέφεται.

Άρθρο 5

Πληρότητα αιτήσεων

1. Η αίτηση που υποβάλλεται θα πρέπει να συνοδεύεται από όλα τα έγγραφα και στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα 1. Αν η αίτηση δεν συνοδεύεται από στοιχεία, η έλλειψη των οποίων, κρίνεται ότι καθιστά αδύνατη την έναρξη της αξιολόγησής της με βάση τα κριτήρια που καθορίζονται στο άρθρο 13, απορρίπτεται.
2. Με την επιφύλαξη του δεύτερου εδαφίου της παρ. 1, η ΡΑΕ μπορεί να ζητήσει από τον αιτούντα την υποβολή εντός τακτής προθεσμίας διευκρινίσεων ή στοιχείων συμπληρωματικών των ήδη υποβληθέντων, που κατά την κρίση της απαιτούνται για την ολοκλήρωση της αξιολόγησης της αίτησης. Αν η προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και απορρίπτεται.

Άρθρο 6

Δημοσίευση Αιτήσεων

Την πρώτη ημέρα του μήνα που έπεται του κύκλου υποβολής αιτήσεων, η ΡΑΕ:

- α) Δημοσιοποιεί στην ιστοσελίδα της, πίνακα που περιλαμβάνει τις αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής οι οποίες έχουν λάβει ειδικό αριθμό πρωτοκόλλου, συμπεριλαμβανομένων των αιτήσεων τροποποίησης που υποβάλλονται εντός του κύκλου υποβολής σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 3, καθώς και περίληψη των βασικών στοιχείων των αιτήσεων αυτών. Η περίληψη αυτή περιλαμβάνει τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία, όπως αυτά έχουν καταχωρηθεί ηλεκτρονικά από τον αιτούντα σε εφαρμογή της περ. β' της παρ. 4 του άρθρου 3:

- αα) το όνομα του αιτούντος ή την επωνυμία του αιτούντος νομικού προσώπου,

ββ) τη θέση εγκατάστασης του / των σταθμών (με αναφορά στο Δήμο/Δημοτική ή τοπική κοινότητα και στο τοπωνύμιο όπως φαίνεται στους χάρτες ΓΥΣ 1:5.000 και 1: 50.000),

γγ) την ισχύ του έργου,

δδ) τη χρησιμοποιούμενη τεχνολογία ΑΠΕ, καθώς και

εε) κάθε άλλη πληροφορία ή στοιχείο που η Αρχή κρίνει απαραίτητο να δημοσιευθεί.

β) Αποστέλλει ηλεκτρονικά στους Δήμους, τον πίνακα αιτήσεων της περίπτωσης α', με ειδική αναφορά στη δυνατότητα υποβολής αιτιολογημένων αντιρρήσεων κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 7, προκειμένου οι Δήμοι να μεριμνήσουν για την ενημέρωση των δημοτών τους.

Άρθρο 7

Αντιρρήσεις

1. Από την επομένη ημέρα της δημοσίευσης των αιτήσεων που προβλέπεται στην περίπτωση α' του άρθρου 6 και εντός προθεσμίας δέκα πέντε (15) ημερών, όποιος έχει έννομο συμφέρον μπορεί, να υποβάλει αιτιολογημένη αντίρρηση ενώπιον της ΡΑΕ σε σχέση με αίτηση που υποβλήθηκε.

2. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από έγγραφα και στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες.

3. Η ΡΑΕ οφείλει να ενημερώσει εγγράφως τον αιτούντα για τις αντιρρήσεις που έχουν υποβληθεί κατά της αίτησής του. Ο αιτών δύναται να υποβάλει τις απόψεις του επί των αντιρρήσεων αυτών εντός συγκεκριμένης προθεσμίας που τάσσεται από τη ΡΑΕ.

Άρθρο 8

Κορεσμός στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο

1. Με αποφάσεις της ΡΑΕ, οι οποίες εκδίδονται μετά από σχετικές εισηγήσεις του Διαχειριστή, καθορίζονται περιοχές του Συστήματος με κορεσμένα δίκτυα για την απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ. Με τις ανωτέρω αποφάσεις διαπιστώνονται τα όρια ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ στις περιοχές αυτές,

καθώς και η υπέρβασή τους σε περίπτωση έκδοσης επόμενων δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης λαμβάνοντας υπόψη τις ήδη χορηγηθείσες. Οι αποφάσεις αυτές δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και κοινοποιούνται στην Ειδική Υπηρεσία ΑΠΕ του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Οι αποφάσεις της ΡΑΕ για τον καθορισμό του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ για κάθε περιοχή είναι δυνατό να εκδίδονται μετά από εισηγήσεις του Διαχειριστή σε προγενέστερο στάδιο σε σχέση με την διαπίστωση του κορεσμού του δικτύου για τις περιοχές αυτές. Για τη διατύπωση των σχετικών εισηγήσεων από τον Διαχειριστή λαμβάνεται υπόψη και η επίδραση όλων των έργων ανάπτυξης που αναφέρονται στη ΜΑΣΜ. Οι ανωτέρω εισηγήσεις υποβάλλονται έως την 31^η Μαΐου κάθε έτους για όλες τις περιοχές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, μπορούν δε να υποβάλλονται και μετά από πρόσκληση της ΡΑΕ. Ο υπολογισμός του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ, ανά περιοχή, βασίζεται σε μεθοδολογία και παραδοχές που περιγράφονται λεπτομερώς στις ως άνω εισηγήσεις λαμβάνοντας υπόψη και το επενδυτικό ενδιαφέρον, όπως αυτό αποτυπώνεται στις υφιστάμενες αιτήσεις για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ, ανά τεχνολογία, στις περιοχές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

3. Από την δημοσίευση των αποφάσεων της ΡΑΕ που προβλέπονται στην παράγραφο 1, δεν υποβάλλονται νέες αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ στις κορεσμένες περιοχές, εκτός αν αυτές αφορούν σε σταθμούς η σύνδεση των οποίων προτείνεται να πραγματοποιηθεί σε περιοχή με μη κορεσμένο δίκτυο. Σε περίπτωση υποβολής τέτοιων αιτήσεων, κατά το στάδιο χορήγησης της άδειας παραγωγής, ορίζεται φορέας υλοποίησης του έργου της διασύνδεσης και συνυποβάλλονται με τις αιτήσεις οι συμβάσεις που έχουν συναφθεί μεταξύ του φορέα και των αιτούντων, για την υλοποίηση του έργου της διασύνδεσης.

4. Σε περίπτωση που μετά την απόφαση για τον κορεσμό, προκύπτει αύξηση του περιθωρίου έως την υπέρβαση του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ισχύος από ΑΠΕ χορηγούνται δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης για εκκρεμείς αιτήσεις. Αν μετά και την χορήγηση προσφορών κατά το προηγούμενο εδάφιο διαπιστωθεί δυνατότητα απορρόφησης πρόσθετης ισχύος, ο Διαχειριστής εισηγείται σχετικά και η ΡΑΕ εκδίδει απόφαση για την άρση του κορεσμού. Ειδικά, για τη χορήγηση νέων αδειών παραγωγής, η ΡΑΕ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα της τη δυνατότητα για την

υποβολή νέων αιτημάτων, είτε μέσω της διαδικασίας που προβλέπεται στα άρθρα 3 έως 7, είτε μέσω διενέργειας σχετικής πρόσκλησης, εφόσον το κρίνει αναγκαίο. Στην περίπτωση διενέργειας πρόσκλησης, με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ, καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες για τη διαδικασία, το χρονικό διάστημα υποβολής αιτήσεων, καθώς και οι ειδικότεροι όροι και περιορισμοί για την υποβολή των αιτήσεων και την αξιολόγησή τους. Περίληψη της απόφασης αυτής δημοσιεύεται σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα και δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Σε όλες τις ανωτέρω περιπτώσεις υποβολής αιτήσεων, ο χρόνος έναρξης υποβολής των αιτήσεων καθορίζεται με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ, και δεν μπορεί να είναι συντομότερος των τριών (3) μηνών από την δημοσίευση της απόφασης αυτής.

5. Ειδικά για την περιοχή της Εύβοιας και των διασυνδεδεμένων με αυτή νησιών, η διαδικασία του τελευταίου εδαφίου της παρ. 4, εφαρμόζεται μετά τη χορήγηση δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης στους κατόχους αδειών παραγωγής στις οποίες έχει περιληφθεί ο ειδικός όρος «Υφίσταται περιορισμός δικτύου αλλά υπάρχει η δυνατότητα απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας μετά από σημαντική επέκταση του Συστήματος όπως προβλέπεται στην απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης Δ5/ΗΛ/Φ1/οικ.10690/ 12.7.2002, με την οποία εγκρίθηκε η μελέτη ανάπτυξης του διασυνδεδεμένου εθνικού συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΜΑΣΜ)», σύμφωνα με όσα ειδικότερα ορίζονται στις σχετικές κείμενες διατάξεις.

6. Η αίτηση για τροποποίηση της άδειας παραγωγής που αφορά στην άρση των ειδικών όρων που περιλαμβάνονται σε αυτήν, με τους οποίους καθορίζεται ότι ο σταθμός αποτελεί τμήμα ενός ενιαίου έργου το οποίο διασυνδέεται με ειδικό έργο σύνδεσης, την ευθύνη και το κόστος κατασκευής του οποίου έχουν αναλάβει οι παραγωγοί, αξιολογείται ως νέα αίτηση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ

ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ

Άρθρο 9

Διαδικασία υποβολής αιτήσεων

Για την υποβολή αιτήσεων στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ακολουθείται η διαδικασία των άρθρων 3 έως και 7, με την επιφύλαξη των διατάξεων των άρθρων 10 έως 12, καθώς και των λοιπών ειδικότερων ρυθμίσεων του παρόντος Κανονισμού που αφορούν στην αδειοδότηση σταθμών ΑΠΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Άρθρο 10

Χαρακτηρισμός περιοχών με κορεσμένα δίκτυα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

1. Με απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται μετά από αιτιολογημένη εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της, καθορίζονται οι περιοχές με κορεσμένα δίκτυα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την απορρόφηση ισχύος από σταθμούς ΑΠΕ. Η απόφαση αυτή λαμβάνει υπόψη ιδίως:

α) τις εκτιμήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για τις δυνατότητες των δικτύων και των ηλεκτρικών συστημάτων, βάσει της διαμόρφωσής τους, καθώς και τα αποτελέσματα της σχετικής μεθοδολογίας που εφαρμόζεται,

β) τις άδειες παραγωγής που έχουν χορηγηθεί,

γ) τη δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου, βάσει των δεσμευτικών προσφορών σύνδεσης που έχουν χορηγηθεί και των αιτήσεων για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης,

δ) τις αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής που έχουν υποβληθεί, καθώς και

ε) κάθε άλλο αναγκαίο στοιχείο που η ΡΑΕ κρίνει απαραίτητο να συνεκτιμηθεί.

2. Η απόφαση της παρ. 1 μπορεί να αφορά μία ή περισσότερες κατηγορίες παραγωγού, όπως αυτές ορίζονται στο άρθρο 1. Ειδικά για τους υβριδικούς σταθμούς και τους σταθμούς ΑΠΕ που συνδυάζονται με μονάδα αφαλάτωσης, όπως αυτοί ορίζονται στο Νόμο, η ως άνω απόφαση θα πρέπει να αναφέρεται ρητώς σε αυτούς, και στη χρησιμοποιούμενη τεχνολογία ΑΠΕ.

3. Οι δυνατότητες απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ που λαμβάνεται μετά από αιτιολογημένη εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή και δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της. Η εισήγηση του Διαχειριστή μπορεί να υποβάλλεται μετά από πρόσκληση της ΡΑΕ και περιλαμβάνει περιγραφή της μεθοδολογίας που ακολουθήθηκε, καθώς και προτάσεις ενίσχυσης του δικτύου ή τη λήψη πρόσθετων μέτρων για τη διεύρυνση των δυνατοτήτων απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ. Η απόφαση αυτή λαμβάνει υπόψη και τα στοιχεία που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' έως και ε' της παρ. 1 και μπορεί να είναι ενιαία, κατά περίπτωση, με

την απόφαση για τον καθορισμό των περιοχών με κορεσμένα δίκτυα κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1, ή να εκδίδεται σε άλλο χρόνο που κρίνεται κατάλληλος από τη ΡΑΕ. Μετά τον χαρακτηρισμό της κορεσμένης περιοχής η απόφαση αυτή αναθεωρείται το αργότερο κάθε δύο (2) έτη.

4. Με την απόφαση της παρ. 3 προσδιορίζονται και κατανέμονται ανά περιοχή και κατηγορία παραγωγού, τα περιθώρια ισχύος.

5. Για την εφαρμογή της παραγράφου 3, η ΡΑΕ, με απόφασή της που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της, δύναται να καταρτίζει σχετική μεθοδολογία ύστερα από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή.

Άρθρο 11

Υποβολή αιτήσεων σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

1. Μετά τη δημοσίευση της απόφασης της παραγράφου 1 του άρθρου 10, δεν υποβάλλονται αιτήσεις για την κατηγορία παραγωγού, στην οποία η ως άνω απόφαση αφορά. Η ΡΑΕ αξιολογεί τις αιτήσεις που έχουν υποβληθεί έως την έκδοση της απόφασης της παραγράφου 1 του άρθρου 10, με την επιφύλαξη των προβλεπομένων στην ΥΑ 19598 (ΦΕΚ Β' 1630/11.10.2010).

2. Αν μετά τον προσδιορισμό των δυνατοτήτων απορρόφησης ισχύος ΑΠΕ για μια ή περισσότερες τεχνολογίες ΑΠΕ, σε περιοχή με κορεσμένο δίκτυο, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 10, η ΡΑΕ κρίνει, με βάση τα στοιχεία που αναφέρονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 10, ότι υπάρχει η δυνατότητα για την υποβολή νέων αιτήσεων για μία ή περισσότερες κατηγορίες παραγωγού, επιτρέπει την υποβολή αιτήσεων για την αντίστοιχη κατηγορία. Ειδικά, για τη χορήγηση νέων αδειών παραγωγής, η ΡΑΕ ανακοινώνει στην ιστοσελίδα της τη δυνατότητα για την υποβολή νέων αιτημάτων για συγκεκριμένη κατηγορία παραγωγού, είτε μέσω της διαδικασίας που προβλέπεται στα άρθρα 3 έως 7, είτε μέσω διενέργειας σχετικής πρόσκλησης, εφόσον το κρίνει αναγκαίο. Στην περίπτωση διενέργειας πρόσκλησης, με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ, καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες για τη διαδικασία, το χρονικό διάστημα υποβολής αιτήσεων, καθώς και οι ειδικότεροι όροι και περιορισμοί για την υποβολή των αιτήσεων και την αξιολόγησή τους. Περίληψη της απόφασης αυτής δημοσιεύεται σε δύο (2) ημερήσιες εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας που εκδίδονται στην Αθήνα και δημοσιοποιείται στην ιστοσελίδα της

ΡΑΕ. Σε όλες τις ανωτέρω περιπτώσεις υποβολής αιτήσεων, ο χρόνος έναρξης υποβολής των αιτήσεων καθορίζεται με τη σχετική απόφαση της ΡΑΕ, και δεν μπορεί να είναι συντομότερος των τριών (3) μηνών από την δημοσίευση της απόφασης αυτής.

3. Αν οι αιτήσεις που υποβάλλονται στο πλαίσιο πρόσκλησης για την υλοποίηση σταθμών ΑΠΕ σε περιοχή με κορεσμένο δίκτυο, υπερβαίνουν το περιθώριο ισχύος που καθορίζεται με την πρόσκληση, διενεργείται συγκριτική αξιολόγηση, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 14, στον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων και στην πρόσκληση, ώστε η συνολικά αδειοδοτούμενη ισχύς να υπερκαλύπτει την αντίστοιχη ισχύ της πρόσκλησης, λαμβάνοντας υπόψη το ρυθμό υλοποίησης των αντίστοιχων έργων στην περιοχή και κάθε άλλο στοιχείο ή παράγοντα που η ΡΑΕ κρίνει αναγκαίο να λαμβάνεται υπόψη.

Άρθρο 12

Σταθμοί ΑΠΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά με Διασύνδεση στο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο

1. Οι ρυθμίσεις του άρθρου 11 δεν εφαρμόζονται, αν οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής αφορούν έργα που βρίσκονται σε περιοχή με κορεσμένο δίκτυο, αλλά η σύνδεση των σταθμών προτείνεται να πραγματοποιηθεί σε περιοχή με μη κορεσμένο δίκτυο με ανεξάρτητη διασύνδεση, η οποία προτείνεται με το επιχειρηματικό σχέδιο των αιτούντων. Σε περίπτωση υποβολής τέτοιων αιτήσεων, κατά το στάδιο χορήγησης της άδειας παραγωγής, ορίζεται φορέας υλοποίησης του έργου της διασύνδεσης και συνυποβάλλονται με τις αιτήσεις οι συμβάσεις που έχουν συναφθεί μεταξύ του φορέα και των αιτούντων, για την υλοποίηση του έργου της διασύνδεσης.

2. Ειδικά για σταθμούς της παραγράφου 1 που προτείνεται να διασυνδεθούν σε σημείο του ηπειρωτικού Συστήματος, είναι δυνατόν να επιβάλλεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τη ΡΑΕ, η μεταβολή του τρόπου και σημείου σύνδεσης των σταθμών στο Σύστημα, προκειμένου να προσαρμοσθεί στον Στρατηγικό Σχεδιασμό Διασυνδέσεων Νησιών που προβλέπεται στην παράγραφο 6 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006.

3. Μετά τη σύναψη της σύμβασης σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή με την οποία οριστικοποιείται το έργο της διασύνδεσης των έργων της παραγράφου 1, η απόφαση της ΡΑΕ για τις δυνατότητες απορρόφησης ισχύος, λαμβάνει υπόψη το σύνολο των

αδειών παραγωγής που έχουν χορηγηθεί και περιλαμβάνονται στο ενιαίο έργο ΑΠΕ με κοινά έργα σύνδεσης.

4. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής στην οποία περιλαμβάνεται ειδικός όρος με τον οποίο καθορίζεται ότι ο σταθμός αποτελεί τμήμα ενός ενιαίου έργου το οποίο διασυνδέεται με ειδικό έργο σύνδεσης, την ευθύνη και το κόστος κατασκευής του οποίου έχουν αναλάβει οι παραγωγοί, δεν μπορεί να αξιοποιεί με την άδεια αυτή, τις δυνατότητες απορρόφησης που δημιουργούνται από τα έργα που κατασκευάζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή ή Κύριο του Συστήματος και του Δικτύου με μέριμνα και δαπάνες του. Για την υποβολή αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής σε θέση σταθμού για την οποία έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής σύμφωνα με τον ως άνω ειδικό όρο, είναι αναγκαία η προηγούμενη υποβολή αίτησης ανάκλησης της άδειας παραγωγής από τον αδειούχο, εντός μηνός από την ανακοίνωση της ΡΑΕ που προβλέπεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 11.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΗ ΓΙΑ ΤΗ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 13

Αξιολόγηση Αιτήσεων

1. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας υποβολής αντιρρήσεων, η ΡΑΕ επεξεργάζεται την αίτηση για χορήγηση της άδειας παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη: α) την αίτηση, τα συνημμένα έγγραφα και όλα τα στοιχεία που υποβάλλει ο αιτών, β) τις αντιρρήσεις που υποβλήθηκαν, καθώς και τις απόψεις του αιτούντος επί των αντιρρήσεων αυτών και γ) κάθε άλλο σχετικό στοιχείο ή πληροφορία που κατά την κρίση της θεωρεί απαραίτητο για την αξιολόγηση της αίτησης.

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 ΣΗΘΥΑ 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 υλοποίησής 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 εξασφάλισης του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου, η οποία εξετάζεται μόνο όταν διαπιστώνεται ότι υπάρχουν ανυπέρβλητα εμπόδια για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου, για τα οποία λαμβάνει γνώση η Αρχή μέσω της υποβολής αντιρρήσεων ή αναφορών, και αφορούν ιδίως, τη μη συναίνεση του νομίμου κατόχου τμήματος ή του συνόλου της έκτασης στην οποία προτείνεται η εγκατάσταση, ή την παραχώρηση της έκτασης για άλλο σκοπό.

Ο αιτών δηλώνει καταρχήν, το χαρακτήρα και το ιδιοκτησιακό καθεστώς της προτεινόμενης θέσης εγκατάστασης του έργου, σύμφωνα με το υπόδειγμα του Μέρους 4 του Παραρτήματος 1.

Ειδικά για τις δημοτικές εκτάσεις, απαιτείται κατά τον κρίσιμο χρόνο υποβολής της αίτησης, να έχει εκκινήσει η διαδικασία για τη δημοπρασία της θέσης εγκατάστασης του σταθμού, εφόσον αυτή απαιτείται από τις κείμενες διατάξεις, και ο αιτών να έχει εκδηλώσει με αίτημά του σχετικό ενδιαφέρον. Η δημοπρασία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί, πριν την ολοκλήρωση της αξιολόγησης της αίτησης.

ζ) Τη δυνατότητα του αιτούντος να υλοποιήσει το έργο με βάση την οικονομική, επιστημονική και τεχνική επάρκειά 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.

η) Τη διασφάλιση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των Πελατών, εφόσον υπάρχει ειδική νομοθετική πρόβλεψη.

θ) 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. Ο έλεγχος της υπέρβασης της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας των αιολικών εγκαταστάσεων, διενεργείται λαμβάνοντας υπόψη τις Εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων που έχουν εκδοθεί και περιλαμβάνονται σε Ειδικό Αρχείο που τηρεί η Ειδική Υπηρεσία ΑΠΕ.

ι) Τη συμβατότητα του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 1 του Νόμου.

3. Αν ένα από τα ανωτέρω κριτήρια δεν πληρούται η αίτηση απορρίπτεται και τα υπόλοιπα κριτήρια δεν εξετάζονται.

4. Στον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 5 του Νόμου, ορίζεται κάθε λεπτομέρεια και ειδικότερο τεχνικό θέμα που

αφορά τα ανωτέρω κριτήρια αξιολόγησης, καθώς και κάθε ειδικότερο στοιχείο που απαιτείται για την αξιολόγηση των αιτήσεων.

5. Για την αξιολόγηση των αιτήσεων και την αδειοδότηση, τηρείται η σειρά χρονικής προτεραιότητας που καθορίζεται στις διατάξεις των παραγράφων 7, 9 και 12 του άρθρου 3 του Νόμου.

Άρθρο 14

Σύγκρουση έργων - Διαδικασία συγκριτικής αξιολόγησης

1. Σύγκρουση έργων διαπιστώνεται κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων, αν:

α) Υφίσταται εδαφική επικάλυψη, ήτοι συνολική ή μερική επικάλυψη των θέσεων των προτεινόμενων έργων.

β) Δεν είναι δυνατή η ταυτόχρονη αξιοποίηση του ίδιου ενεργειακού πόρου, ιδίως λόγω περιορισμού στη χωρητικότητα του δικτύου.

γ) Δεν είναι δυνατή η εγκατάσταση σταθμών λόγω υπέρβασης στη φέρουσα ικανότητα.

2. Αν διαπιστώνεται σύγκρουση μεταξύ έργων που προτείνονται με αιτήσεις που υποβάλλονται στον ίδιο κύκλο υποβολής αιτήσεων ή κατόπιν προσκλήσεως εκδήλωσης ενδιαφέροντος, εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια α' έως ι' του άρθρου 13, σύμφωνα και με τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, η ΡΑΕ διενεργεί συγκριτική αξιολόγηση μεταξύ των αιτήσεων και καταρτίζει πίνακα αξιολογικής κατάταξης.

3. Αν, κατά τα προβλεπόμενα στον Οδηγό Αξιολόγησης, μετά τη διενέργεια συγκριτικής αξιολόγησης, προκύπτει ότι τα συγκρουόμενα έργα είναι ισοδύναμα, η ΡΑΕ μπορεί για να καταστεί δυνατή η υλοποίηση των έργων, να προτείνει στους ενδιαφερόμενους τη μεταβολή:

α) της θέσης των έργων, αν απαιτούνται μικρές μεταβολές στο χώρο εγκατάστασης, ιδίως αν απαιτείται περιορισμός της εγκατάστασης των έργων σε τμήμα του χώρου της αρχικά προτεινόμενης θέσης,

β) της ισχύος των έργων, αν απαιτείται μείωση ως προς την αιτούμενη ισχύ,

γ) του φορέα υλοποίησης των έργων, αν απαιτείται, η από κοινού υλοποίηση ενός έργου.

Σε περίπτωση μεταβολής των στοιχείων που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' έως γ', οι αιτούντες προβαίνουν στις αναγκαίες μεταβολές των στοιχείων της αίτησης τους εντός τακτής προθεσμίας. Στην περίπτωση αυτή ακολουθείται η διαδικασία δημοσιοποίησης που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 19.

4. Αν συντρέχει περίπτωση μερικής εδαφικής επικάλυψης και, κατά την κρίση της ΡΑΕ, είναι δυνατή και η υλοποίηση του έργου που έπεται στην αξιολογική κατάταξη ως προς το μέρος που δεν επικαλύπτεται, η ΡΑΕ, καλεί τον ενδιαφερόμενο να υποβάλει αναθεωρημένα τα στοιχεία της αίτησης που μεταβάλλονται.

Άρθρο 15

Όροι και περιορισμοί στην άσκηση δικαιωμάτων που παρέχονται με την άδεια παραγωγής - Τροποποίηση των όρων της άδειας παραγωγής

1. Οι γενικοί όροι που περιλαμβάνονται στο Παράρτημα 8 αποτελούν τους ελάχιστους όρους της άδειας παραγωγής. Στην άδεια, είναι δυνατόν να περιλαμβάνονται και ειδικοί όροι, ή περιορισμοί που η ΡΑΕ κρίνει ότι είναι απαραίτητο να περιληφθούν.

2. Οι ειδικοί όροι μπορούν να τροποποιούνται αυτεπαγγέλτως από τη ΡΑΕ ή και κατόπιν αίτησης του κατόχου της άδειας, εφόσον συντρέχουν ειδικοί λόγοι που αφορούν στην άδεια, και εφόσον από την τροποποίηση αυτή δεν θίγονται συμφέροντα τρίτων. Στην περίπτωση αυτή ακολουθείται η διαδικασία δημοσιοποίησης που προβλέπεται στην παρ. 3 του άρθρου 19.

Άρθρο 16

Απόφαση χορήγησης άδειας παραγωγής - Δημοσιότητα

1. Η απόφαση για τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή την απόρριψη αιτήματος για χορήγησή της, εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή της αίτησης, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης ή από την συμπλήρωση αυτού.

2. Η απόφαση για χορήγηση της άδειας παραγωγής αναρτάται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ και κοινοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Ο δικαιούχος δημοσιεύει την απόφαση αυτή σε μία (1) ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας που εκδίδεται στην Αθήνα, εντός δέκα (10) ημερών από την έκδοσή της.

3. Η άδεια παραγωγής ισχύει από την ημερομηνία έκδοσής της.

Άρθρο 17

Ανανέωση άδειας παραγωγής

1. Η άδεια παραγωγής ανανεώνεται, με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν υποβολής σχετικού αιτήματος από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής, εφόσον συντρέχουν οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- α) έχει παρέλθει διάστημα μεγαλύτερο των δύο τρίτων της χρονικής διάρκειας ισχύος της άδειας παραγωγής,
- β) βρίσκεται σε ισχύ η άδεια παραγωγής του σταθμού,
- γ) ο σταθμός έχει νομίμως λειτουργήσει.

2. Το αίτημα ανανέωσης της άδειας παραγωγής, με την επιφύλαξη των προβλεπόμενων στην παράγραφο 3, αξιολογείται βάσει των κριτηρίων του άρθρου 13 τα οποία σχετίζονται με τις προτεινόμενες μεταβολές που περιλαμβάνονται στο αίτημα αυτό.

3. Για την ανανέωση της άδειας παραγωγής υφιστάμενου αιολικού πάρκου, κατόπιν αποξήλωσης και αντικατάστασης του εξοπλισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του προτελευταίου εδαφίου της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου, εκδίδεται βεβαίωση από τη Γραμματεία της ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή η αίτηση υποβάλλεται, σύμφωνα με τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

α. Η αίτηση θα πρέπει να αφορά στην αποξήλωση και αντικατάσταση υφιστάμενου αιολικού πάρκου για το οποίο η άδεια παραγωγής βρίσκεται σε ισχύ κατά τον κρίσιμο χρονικό σημείο υποβολής της αίτησης.

β. Τα όρια του γηπέδου εγκατάστασης του σταθμού, δεν επεκτείνονται. Ως τέτοιο νοείται το πολύγωνο που έχει προσδιορισθεί με την άδεια παραγωγής. Η μετατόπιση των ανεμογεννητριών είναι δυνατή μόνο εντός του πολυγώνου αυτού.

γ. Η αύξηση ισχύος του σταθμού, έως 10% όταν αυτός εγκαθίσταται σε περιοχή με κορεσμένα δίκτυα, θα πρέπει να αφορά στην εγκατεστημένη ισχύ και όχι στην αποδιδόμενη ισχύ του σταθμού. Για τις περιοχές που τα δίκτυα δεν είναι κορεσμένα, η αύξηση ισχύος είναι δυνατόν να αναφέρεται και στην αποδιδόμενη ισχύ του σταθμού, σύμφωνα και με τις διατάξεις της περίπτωσης α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του Νόμου.

4. Για την έκδοση της βεβαίωσης που προβλέπεται στην παρ. 3, δεν εξετάζονται τα κριτήρια του άρθρου 13. Η άδεια παραγωγής ανανεώνεται για 25 έτη που εκκινούν από την έκδοση της σχετικής πράξης της Γραμματείας της ΡΑΕ, εκτός αν ο αιτών αιτείται την ανανέωση για λιγότερα έτη.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε'

ΌΡΟΙ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 18

Τροποποίηση άδειας παραγωγής

1. Η άδεια παραγωγής τροποποιείται μετά από αίτηση του Αδειούχου, αν μεταβάλλονται:

α) το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που ορίζονται στην άδεια παραγωγής, ως έχοντα την δυνατότητα εξασφάλισης της χρηματοδότησης για την υλοποίηση του έργου,

β) η εταιρική σύνθεση του Αδειούχου, με την επιφύλαξη των περιπτώσεων α' και β' της παραγράφου 1 του άρθρου 21, εφόσον το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που μετέχουν στο εταιρικό κεφάλαιο του Αδειούχου είναι ίδια με αυτά που ορίζονται στην άδεια παραγωγής ως έχοντα τη δυνατότητα εξασφάλισης της χρηματοδότησης του έργου,

γ) ο τόπος εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, σε όμορο πολύγωνο του εγκεκριμένου στην άδεια παραγωγής πολυγώνου. Ειδικά για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, στην περίπτωση που η αίτηση για τη χορήγηση της άδειας υποβλήθηκε πριν τη θέση σε ισχύ του ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού, και διαπιστωθεί αδυναμία υλοποίησης του έργου στη συγκεκριμένη θέση επειδή εμπίπτει σε ζώνη αποκλεισμού κατά το ως άνω Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού για τις ΑΠΕ, όπως ειδικότερα προσδιορίζεται στο κριτήριο θ' του άρθρου 13, είναι δυνατή η μεταβολή της θέσης εγκατάστασης σε παρακείμενο ακίνητο και σε κάθε περίπτωση εκτός της ζώνης αποκλεισμού. Για την εφαρμογή της ρύθμισης αυτής, ο αιτών προσκομίζει βεβαίωση από την αρμόδια υπηρεσία ότι η υφιστάμενη θέση βρίσκεται σε ζώνη αποκλεισμού,

δ) η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής, με την επιφύλαξη της περίπτωσης ε' της παρ. 1 του άρθρου 21 καθώς και της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου,

ε) τα τεχνικά χαρακτηριστικά της τεχνολογίας ΑΠΕ του σταθμού που αναγράφονται στην άδεια παραγωγής, με την επιφύλαξη της περίπτωσης στ' της παρ. 1 του άρθρου 21, καθώς και της παρ. 2 του άρθρου 22.

2. Η άδεια παραγωγής που χορηγείται σε Υβριδικούς Σταθμούς και σε σταθμούς που συνδυάζονται με εγκατάσταση μονάδας παραγωγής νερού μέσω αφαλάτωσης, τροποποιείται μετά από αίτηση του ενδιαφερομένου, αν μεταβάλλονται τα στοιχεία της άδειας:

α) που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' β' γ' και ε' της παρ. 1,

β) που αναφέρονται στην περίπτωση δ' της παρ. 1 με την επιφύλαξη της περίπτωσης β' της παρ. 2 του άρθρου 21,

γ) που καθορίζονται στο άρθρα 26, 32 και 36.

Άρθρο 19

Διαδικασία τροποποίησης της άδειας παραγωγής

1. Για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής, ο κάτοχος υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση στην οποία αναφέρει λεπτομερώς την αιτούμενη μεταβολή, συνυποβάλλοντας τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν το αίτημά του, καθώς και απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους.

2. Η ΡΑΕ μπορεί να καλέσει εγγράφως τον Αδειούχο για την παροχή, εντός τακτής προθεσμίας, πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων. Αν η προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

3. Η ΡΑΕ, δημοσιοποιεί περίληψη της υποβαλλόμενης αίτησης τροποποίησης στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα πέντε (15) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν αιτιολογημένες αντιρρήσεις.

4. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από έγγραφα και στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται εκπρόθεσμα ή από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες.

5. Η ΡΑΕ εξετάζει την αίτηση τροποποίησης, σύμφωνα με το κριτήριο του άρθρου 13, του οποίου η αξιολόγηση επηρεάζεται από την προτεινόμενη μεταβολή, όπως αυτό εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν υποβαλλόμενες αντιρρήσεις και αποφασίζει για την τροποποίηση ή μη της άδειας παραγωγής.

Άρθρο 20

Διαδικασία τροποποίησης της άδειας παραγωγής για μεταβολές στην εταιρική σύνθεση ή στα πρόσωπα που ορίστηκαν στην άδεια ως έχοντα την δυνατότητα εξασφάλισης της χρηματοδότησης του έργου.

1. Αν ο Αδειούχος προτίθεται να τροποποιήσει τα στοιχεία της άδειας παραγωγής που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' και β' της παρ. 1 του άρθρου 18, μπορεί:
 - α) είτε, να γνωστοποιήσει στη ΡΑΕ τη πρόθεσή του υποβάλλοντας αίτηση για προκαταρκτική εξέταση της μεταβολής που προτίθεται να πραγματοποιήσει,
 - β) είτε, να πραγματοποιήσει τη μεταβολή, χωρίς προηγούμενη προκαταρκτική εξέταση, υποβάλλοντας αίτηση τροποποίησης της Άδειας.
2. Ο Αδειούχος στις περιπτώσεις α' και β' της παρ. 1, υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση, η οποία θα πρέπει να συνοδεύεται από τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν το αίτημά του. Η ανωτέρω αίτηση συνοδεύεται από την απόδειξη καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους.
3. Η ΡΑΕ και στις δύο περιπτώσεις δημοσιοποιεί την υποβαλλόμενη αίτηση στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα πέντε (15) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν αιτιολογημένες αντιρρήσεις. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από τα έγγραφα και τα στοιχεία που είναι αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες.
4. Η ΡΑΕ μπορεί να καλέσει εγγράφως τον Αδειούχο για την παροχή, εντός τακτής προθεσμίας, πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων. Αν η ταχθείσα προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.
5. Η ΡΑΕ εξετάζει την υποβαλλόμενη αίτηση σύμφωνα με το κριτήριο της περίπτωσης ζ' του άρθρου 13, όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης, λαμβάνοντας υπόψη τις υποβαλλόμενες αντιρρήσεις.
6. Αν ο Αδειούχος έχει υποβάλλει αίτηση για προκαταρκτική εξέταση της μεταβολής που προτίθεται να πραγματοποιήσει, η ΡΑΕ αποφασίζει επί του αιτήματος. Αν, ο αδειούχος, μετά την έκδοση θετικής απόφασης πραγματοποιήσει τη μεταβολή, υποβάλει αμελλητί αίτηση τροποποίησης της άδειας, που συνοδεύεται από τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν το αίτημά του, χωρίς την

υποχρέωση καταβολής του προβλεπόμενου ανταποδοτικού τέλους. Η αίτηση τροποποίησης στην περίπτωση αυτή δεν αναρτάται εκ νέου στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Εφόσον η μεταβολή που πραγματοποιήθηκε είναι σύμφωνη με την μεταβολή που εξετάσθηκε κατά το προκαταρκτικό στάδιο, η ΡΑΕ αποφασίζει για την τροποποίηση της άδειας.

Κάθε μεταβολή που δεν είναι σύμφωνη με τη μεταβολή που εξετάσθηκε κατά το προκαταρκτικό στάδιο, συνιστά νέα αίτηση τροποποίησης και ο αιτών υποβάλει το αίτημα σύμφωνα με την περίπτωση β' της παρ. 1 και ακολουθείται η διαδικασία που προβλέπεται στις παραγράφους 2 έως και 5.

8. Η απόφαση για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής αναρτάται με επιμέλεια της ΡΑΕ στην ιστοσελίδα της και κοινοποιείται στον αιτούντα και στην Ειδική Υπηρεσία για ΑΠΕ του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η απόφαση επί της προκαταρκτικής εξέτασης του αιτήματος δεν δημοσιοποιείται.

9. Η ΡΑΕ ανακαλεί την άδεια παραγωγής σε περίπτωση που πραγματοποιείται μεταβολή η οποία δεν πληροί το κριτήριο ζ' του άρθρου 13.

Άρθρο 21

Μεταβολή στοιχείων της άδειας παραγωγής με βεβαίωση

1. Η Γραμματεία της ΡΑΕ εκδίδει βεβαίωση για τη μεταβολή των στοιχείων της άδειας παραγωγής στις περιπτώσεις α' β' και γ' της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου, καθώς και στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- α) αν ο αδειούχος μεταβάλλει την εταιρική σύνθεση έως ποσοστό 20% και για μια μόνον φορά, σε σχέση με την εταιρική ή μετοχική σύνθεση που αναγράφεται στην ισχύουσα άδεια παραγωγής, εφόσον τα πρόσωπα που μετέχουν στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο είναι αυτά που εξασφαλίζουν τη χρηματοδότηση του έργου,
- β) αν ο αδειούχος μεταβάλλει την εταιρική σύνθεση ανεξαρτήτως ποσοστού, εφόσον το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που μετέχουν στο εταιρικό ή μετοχικό κεφάλαιο είναι διαφορετικά από εκείνα που εξασφαλίζουν τη χρηματοδότηση του έργου,
- γ) αν ο Αδειούχος νομικό πρόσωπο, μεταβάλει την επωνυμία του, χωρίς να μεταβάλλεται η εταιρική ή η μετοχική του σύνθεση, με την επιφύλαξη των περιπτώσεων α' και β',

δ) αν ο Αδειούχος νομικό πρόσωπο, μεταβάλει την εταιρική του μορφή, χωρίς να μεταβάλλεται η εταιρική ή η μετοχική του σύνθεση, με την επιφύλαξη των περιπτώσεων α' και β',

ε) αν μειώνεται η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής χωρίς να επέρχεται μεταβολή των ορίων του γηπέδου εγκατάστασης του σταθμού, άλλη από τον περιορισμό του. Η ρύθμιση αυτή δεν ισχύει για υδροηλεκτρικούς σταθμούς,

στ) αν μεταβάλλεται ο τύπος των ανεμογεννητριών με μεταβολή της διαμέτρου πτερωτής ή αν μεταβάλλεται ο αριθμός τους, χωρίς υπέρβαση της φέρουσας ικανότητας.

Στις περιπτώσεις (α) και (β) ο Αδειούχος, οφείλει με την αίτησή του, να συνυποβάλλει υπεύθυνη δήλωση ότι ο τρόπος εξασφάλισης χρηματοδότησης του έργου δεν έχει μεταβληθεί.

2. Για τους Υβριδικούς Σταθμούς σε περίπτωση:

α) μεταβολής των στοιχείων της άδειας παραγωγής που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' έως δ' της παρ. 1,

β) μεταβολής της Εγκατεστημένης ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής κατά τα προβλεπόμενα στην περίπτωση α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του Νόμου, αν η μεταβολή που πραγματοποιείται δεν αντίκειται στις διατάξεις της περίπτωσης γ' της παρ. 26 του άρθρου 2 του Νόμου και στους περιορισμούς και απαιτήσεις του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει τη δραστηριότητα αυτή,

γ) αύξησης του μεγέθους των συστημάτων αποθήκευσης και

δ) αύξησης της δυναμικότητας των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης.

3. Για τη μεταβολή των στοιχείων που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2, ο Αδειούχος υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση στην οποία αναφέρει λεπτομερώς τη μεταβολή που πραγματοποιεί, συνυποβάλλοντας τα αναγκαία στοιχεία και έγγραφα. Η Γραμματεία της ΡΑΕ εκδίδει σχετική βεβαίωση μέσα σε προθεσμία δέκα (10) ημερών από την υποβολή της δήλωσης, την οποία κοινοποιεί στην Ειδική Υπηρεσία Α.Π.Ε του ΥΠΕΚΑ και αναρτά στην ιστοσελίδα της. Η ανωτέρω βεβαίωση προσαρτάται στην Άδεια.

4. Η ΡΑΕ μπορεί να καλέσει εγγράφως τον Αδειούχο για την παροχή, εντός τακτής προθεσμίας, πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων. Αν η προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

Άρθρο 22

Υποχρέωση γνωστοποίησης σε περίπτωση μεταβολής στοιχείων της άδεια παραγωγής

1. Ο Αδειούχος υποχρεούται να γνωστοποιεί αμελλητί στη ΡΑΕ και στην Ειδική Υπηρεσία ΑΠΕ του ΥΠΕΚΑ, συνυποβάλλοντας τα αναγκαία στοιχεία και έγγραφα, αλλαγές που αφορούν στην εταιρική του σύνθεση, ανεξαρτήτως ποσοστού, εφόσον το έργο για το οποίο έχει εκδοθεί η άδεια παραγωγής βρίσκεται σε περίοδο δοκιμαστικής λειτουργίας ή σε λειτουργία.
2. Ο Αδειούχος υποχρεούται να γνωστοποιεί αμελλητί στη ΡΑΕ, οποιαδήποτε μεταβολή των ακόλουθων τεχνικών χαρακτηριστικών του έργου, όταν αυτά αναγράφονται στην άδεια παραγωγής. Ειδικότερα:
 - α) Για αιολικούς σταθμούς σε περίπτωση μεταβολής:
 - αα) του τύπου, των τεχνικών χαρακτηριστικών των ανεμογεννητριών συμπεριλαμβανομένου του πύργου και του συνοδευτικού εξοπλισμού, πλην της διαμέτρου της πτερωτής, χωρίς μεταβολή της συνολικής Εγκατεστημένης Ισχύος ή της Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής,
 - ββ) των χαρακτηριστικών του κτηρίου ελέγχου του σταθμού.
 - β) Για υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περίπτωση τροποποίησης:
 - αα) του τύπου, των τεχνικών χαρακτηριστικών των στροβίλων και του συνοδευτικού εξοπλισμού του σταθμού, όπως του αγωγού προσαγωγής, των γεννητριών, των μετασχηματιστών, χωρίς μεταβολή της συνολικής Εγκατεστημένης Ισχύος ή της Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής,
 - ββ) των χαρακτηριστικών του κτηρίου ελέγχου του σταθμού
 - γ) Για φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε περίπτωση μεταβολής:
 - αα) του τύπου, του αριθμού ή των τεχνικών χαρακτηριστικών των φωτοβολταϊκών στοιχείων, χωρίς μεταβολή της συνολικής Εγκατεστημένης Ισχύος ή της Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής του σταθμού,
 - ββ) των χαρακτηριστικών του κτηρίου ελέγχου του σταθμού.
 - δ) Για σταθμούς βιομάζας σε περίπτωση μεταβολής:
 - αα) του τύπου, του αριθμού ή των τεχνικών χαρακτηριστικών του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, χωρίς μεταβολή της συνολικής Εγκατεστημένης Ισχύος ή της Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής του σταθμού,
 - ββ) των χαρακτηριστικών του κτηρίου του σταθμού.

Άρθρο 23

Μετάβαση από το καθεστώς της εξαιρέσεως/απαλλαγής στο καθεστώς της άδειας παραγωγής

1. Αίτημα αύξησης ισχύος το οποίο συνεπάγεται την μετάβαση του έργου από το καθεστώς της εξαιρέσεως/απαλλαγής στο καθεστώς της άδειας παραγωγής, αξιολογείται ως νέα αίτηση, σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 13 για το σύνολο της ισχύος με την επιφύλαξη της παραγράφου 3.
2. Η αίτηση υποβάλλεται σύμφωνα με τη διαδικασία των άρθρων 3 έως 12. Το ανταποδοτικό τέλος καταβάλλεται για το σύνολο της ισχύος.
3. Στην περίπτωση που έχει υλοποιηθεί το έργο, η ΡΑΕ αξιολογεί την αίτηση σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 13, μόνο ως προς το τμήμα του προτεινόμενου έργου που δεν έχει υλοποιηθεί.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ'

ΥΒΡΙΔΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΣΤΟ ΣΥΣΤΗΜΑ Ή ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ

Άρθρο 24

Υποβολή αίτησης για τη χορήγηση άδειας παραγωγής

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό που συνδέεται στο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα 1 και το Μέρος 1 του Παραρτήματος 3.
2. Ειδικά για την κατάρτιση της ενεργειακής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Μέρος 3 του Παραρτήματος 1, λαμβάνονται υπόψη οι ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σχετικά με την απορρόφηση και έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από και προς το Σύστημα από αναστρέψιμους υδροηλεκτρικούς σταθμούς ισχύος ανώτερης των 15 MW. Η ενεργειακή μελέτη περιλαμβάνει τον προγραμματισμό της λειτουργίας όλων των μονάδων του Υβριδικού Σταθμού σε ετήσια βάση και για κάθε ώρα κατανομής. Στα αποτελέσματα της μελέτης αυτής περιλαμβάνονται αναλυτικοί πίνακες και ευκρινή διαγράμματα της παραγόμενης ή απορροφούμενης ηλεκτρικής

ενέργειας από κάθε μονάδα του σταθμού, τα οποία αποτυπώνουν την ωριαία λειτουργία του σταθμού σε ετήσια βάση.

3. Για την κατάρτιση του Επιχειρηματικού Σχεδίου, σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Μέρος 6 του Παραρτήματος 1, λαμβάνεται υπόψη ότι η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται απευθείας στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο γίνεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 13 του Νόμου. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού, καθώς και αυτής που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του σταθμού, γίνεται σύμφωνα με τις εκτιμήσεις του αιτούντος για την Οριακή Τιμή Συστήματος για κάθε ώρα κατανομής του έτους υπολογισμού, με βάση τις αντίστοιχες τιμές του πρόσφατου ολοκληρωμένου ημερολογιακού έτους λειτουργίας του Συστήματος, τις οποίες δημοσιοποιεί ο Διαχειριστής του Συστήματος.

Άρθρο 25

Επεξεργασία Αιτήσεων

1. Για την αξιολόγηση της αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό που συνδέεται απευθείας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης του άρθρου 13, τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, καθώς και τα ακόλουθα:

α. Κατά την αξιολόγηση της αίτησης, εξετάζεται αν, σύμφωνα με τα υποβαλλόμενα στοιχεία για τον σχεδιασμό του Σταθμού, καθώς και τα αποτελέσματα της ενεργειακής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με το Μέρος 3 του Παραρτήματος 1, ικανοποιούνται οι περιορισμοί που τίθενται από το Νόμο και τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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 μόνον οι μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα, απ' ευθείας ή μέσω του Δικτύου. Οι Μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού, που δεν συνδέονται στο δίκτυο ούτε λειτουργούν παράλληλα με αυτό και τροφοδοτούν απευθείας 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, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην περίπτωση β' της παρ. 26 του άρθρου 2 του Νόμου, δεν λαμβάνονται υπόψη οι ώρες κατανομής, κατά τις οποίες ο σταθμός απορρόφησε ηλεκτρική ενέργεια, κατόπιν σχετικής εντολής του Διαχειριστή του Συστήματος για τη διασφάλιση της επάρκειας δυναμικού παραγωγής ή της περαιτέρω αξιοποίησης σταθμών ΑΠΕ.

β. Κατά την αξιολόγηση της αίτησης, εξετάζεται αν, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ενεργειακής μελέτης που υποβάλλεται, επιτυγχάνεται αύξηση της διείσδυσης ενέργειας ΑΠΕ στο Σύστημα. Η εξέταση βασίζεται:

α) Στην ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται ανά έτος απ' ευθείας στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού,

β) Στην ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται ανά έτος στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και παράγεται από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του σταθμού και

γ) Στην ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται από το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού.

Η συνολικά εγχεόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε ετήσια βάση, πρέπει να υπερβαίνει το 40% της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται σε ετήσια βάση από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού. Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο σε ετήσια βάση, υπολογίζεται με αφαίρεση της ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησε ο σταθμός από αυτήν που συνολικά παρέδωσε στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

3. Σε περίπτωση αξιολόγησης συγκρουόμενων έργων, λαμβάνεται υπόψη ο βαθμός ικανοποίησης των αναγκών του Συστήματος.

4. Αν ένας από τους ανωτέρω περιορισμούς και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της άδειας παραγωγής δεν ικανοποιείται η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

Άρθρο 26

Στοιχεία άδειας παραγωγής

Πέραν των στοιχείων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 3 του Νόμου, η άδεια παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό που συνδέεται απευθείας στο Σύστημα ή στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο περιλαμβάνει επιπλέον τα ακόλουθα στοιχεία:

- α) Το είδος και το μέγεθος όλων των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού,
- β) Το είδος και τα βασικά χαρακτηριστικά των συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας,
- γ) Το ποσοστό της ισχύος λειτουργίας των αποθηκευτικών μονάδων του σταθμού σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 9 του Νόμου.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ'

ΥΒΡΙΔΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ

Άρθρο 27

Γνωστοποίηση στοιχείων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

1. Με την απόφαση της ΡΑΕ η οποία εκδίδεται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 6 του Νόμου, καθορίζονται τα στοιχεία τα οποία ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών γνωστοποιεί σε κάθε ενδιαφερόμενο για την υποβολή αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό, σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, χορηγεί τα στοιχεία αυτά εντός προθεσμίας ενός (1) μηνός από την υποβολή της σχετικής αίτησης.
2. Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος αμφισβητεί κάποια από τα στοιχεία που γνωστοποίησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συγκροτείται Επιτροπή φιλικών διαπραγματεύσεων που αποτελείται από έναν εκπρόσωπο κάθε μέρους και έναν εκπρόσωπο της ΡΑΕ. Η απόφαση της ΡΑΕ είναι δεσμευτική για τα μέρη.

Άρθρο 28

Υποβολή αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό

1. Για την υποβολή αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ισχύουν τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στα Παραρτήματα 1 και 3.

2. Με την αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό υποβάλλεται και πρόταση τιμολόγησης για την διαθεσιμότητα ισχύος του σταθμού, την ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται από τις ελεγχόμενες μονάδες του σταθμού και την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού. Ο ενδιαφερόμενος καταρτίζει τις προτάσεις αυτές, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 13 του Νόμου και λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία που έχει γνωστοποιήσει ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με το άρθρο 27 και τα αποτελέσματα της τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 3.

3. Η πρόταση τιμολόγησης καταρτίζεται, λαμβάνοντας υπόψη την απόφαση της ΡΑΕ που προβλέπεται στην παρ. 2 του άρθρου 29, εφόσον αυτή έχει εκδοθεί, και σύμφωνα με τα ακόλουθα,:

α) Για την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέει ο Υβριδικός Σταθμός στο δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού που παράγεται από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του (€/MWh), υπολογίζεται το μέσο οριακό κόστος παραγωγής της ηλεκτρικής ενέργειας που εκτιμάται ότι θα υποκαταστήσει η παραγωγή του Υβριδικού Σταθμού. Ως βάση για τον υπολογισμό της τιμής λαμβάνεται το μέσο ετήσιο μεταβλητό κόστος των συμβατικών μονάδων αιχμής που λειτούργησαν το έτος αναφοράς. Ως συμβατικές μονάδες αιχμής αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος νοούνται οι συμβατικές μονάδες παραγωγής, οι οποίες λειτουργούν για χρονικό διάστημα μικρότερο του 30% του έτους αναφοράς. Στο χρονικό αυτό διάστημα δεν περιλαμβάνονται οι περίοδοι συντήρησης ή βλάβης των μονάδων. Το κόστος αυτό υπολογίζεται λαμβανομένων υπόψη των εξής στοιχείων μεταβλητού κόστους:

αα) καυσίμου,

ββ) λειτουργίας και συντήρησης και

γγ) αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων που αντιστοιχούν στην ηλεκτρική ενέργεια που υποκαθίσταται από τις μονάδες του Υβριδικού Σταθμού κατά τις ώρες παροχής εγγυημένης ισχύος. Ως τιμή αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων, λαμβάνεται μια εκτιμώμενη τιμή με βάση τις μέσες τιμές αγοράς στις διεθνείς αγορές δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων, κατά το τελευταίο τρίμηνο πριν από την υποβολή της αίτησης.

Σε περίπτωση που στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί προβλέπεται, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ειδικός τρόπος υπολογισμού του πλήρους μεταβλητού κόστους λειτουργίας των μονάδων αιχμής, το οποίο ενσωματώνει τα ως άνω διακριτά στοιχεία μεταβλητού κόστους, λαμβάνεται υπόψη το κόστος αυτό.

β) Η τιμολόγηση της ενέργειας που απορροφά ο Υβριδικός Σταθμός από το δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσής του (€/MWh), λαμβάνει υπόψη το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των συμβατικών μονάδων βάσης κατά το έτος αναφοράς. Ως συμβατικές μονάδες βάσης αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος νοούνται οι μονάδες παραγωγής, οι οποίες λειτουργούν για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο του 70% του έτους αναφοράς. Στο χρονικό αυτό διάστημα δεν περιλαμβάνονται οι περίοδοι συντήρησης ή βλάβης των μονάδων. Το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής υπολογίζεται σε ετήσια βάση, λαμβανομένων υπόψη των εξής μεταβλητών στοιχείων κόστους:

αα) καυσίμου,

ββ) λειτουργίας και συντήρησης και

γγ) αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων που αντιστοιχούν στην ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται από το δίκτυο για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσης του Υβριδικού Σταθμού. Ως τιμή αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων λαμβάνεται μια εκτιμώμενη τιμή με βάση τις μέσες τιμές αγοράς στις διεθνείς αγορές δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων, κατά το τελευταίο τρίμηνο πριν από την υποβολή της αίτησης.

Σε περίπτωση που στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί προβλέπεται, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ειδικός τρόπος υπολογισμού του πλήρους μεταβλητού κόστους λειτουργίας των μονάδων βάσης, το οποίο ενσωματώνει τα ως άνω διακριτά στοιχεία μεταβλητού κόστους, λαμβάνεται υπόψη το κόστος αυτό.

γ) Η τιμή, με βάση την οποία τιμολογείται, σε μηνιαία βάση, η διαθεσιμότητα ισχύος των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής Υβριδικού Σταθμού που συνδέεται στο δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, υπολογίζεται ως το 1/12 του αθροίσματος των εξής παραγόντων:

αα) της ετήσιας επιβάρυνσης που αντιστοιχεί στην απόσβεση του εκτιμώμενου κεφαλαιουχικού κόστους κατασκευής, λαμβάνοντας υπόψη την εύλογη απόδοση των επενδεδυμένων κεφαλαίων, νεοεισερχόμενου συμβατικού σταθμού παραγωγής, όπως αυτός ορίζεται στην περίπτωση α' της παρ. 3 του άρθρου 13 του Νόμου, ισχύος και τεχνολογίας αντίστοιχης με τις ανάγκες του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, και

ββ) του ετήσιου σταθερού κόστους λειτουργίας του νεοεισερχόμενου συμβατικού σταθμού.

Για τον υπολογισμό της ετήσιας επιβάρυνσης που αναφέρεται στην περίπτωση α', ως εύλογη απόδοση των επενδεδυμένων κεφαλαίων θεωρείται η απόδοση επενδυτικού σχεδίου ισοδύναμου κινδύνου και ως χρόνος οικονομικής ζωής της επένδυσης λαμβάνεται ο εύλογος χρόνος που ο σταθμός θεωρείται λειτουργικός.

Άρθρο 29

Τιμολόγηση

1. Η τιμολόγηση, για τη διαθεσιμότητα ισχύος του σταθμού, την ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται από τις ελεγχόμενες μονάδες του σταθμού και την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του σταθμού, γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 13 του Νόμου, και τα ειδικότερα καθοριζόμενα στο Κεφάλαιο αυτό.

2. Οι τιμές είναι ενιαίες για όλους τους Υβριδικούς Σταθμούς που λειτουργούν στο ίδιο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, υπό την προϋπόθεση ότι οι σταθμοί αυτοί χρησιμοποιούν την ίδια τεχνολογία και λειτουργούν με τους ίδιους όρους και περιορισμούς. Η ΡΑΕ δύναται να καθορίζει με απόφασή της που αναρτάται στην ιστοσελίδα της, τις τιμές που ισχύουν για υβριδικούς σταθμούς που συνδέονται σε συγκεκριμένο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα, καθώς και τους αντίστοιχους όρους και περιορισμούς λειτουργίας των σταθμών.

3. Οι τιμές που καθορίζονται στην άδεια παραγωγής δύνανται να αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου.

Άρθρο 30

Επεξεργασία Αιτήσεων

1. Για την αξιολόγηση της αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό στα μη Διασυνδεδεμένα 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 διαβιβάζοντάς 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 εισήγησή 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.

Άρθρο 31

Διόρθωση τεχνικοοικονομικής μελέτης

Αν, κατά την αξιολόγηση της αίτησης, η ΡΑΕ διαπιστώσει ότι η υποβληθείσα τεχνικοοικονομική μελέτη βασίσθηκε σε στοιχεία, την ακρίβεια των οποίων δεν ήταν δυνατό να γνωρίζει ο αιτών κατά την εκπόνηση της, η ΡΑΕ μπορεί να ζητήσει την υποβολή, εντός τακτής προθεσμίας, νέας τεχνικοοικονομικής μελέτης. Αν η ανωτέρω προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

Άρθρο 32

Στοιχεία άδειας παραγωγής

1. 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 αποθήκευσής 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, 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.

2. Η άδεια παραγωγής για Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, περιλαμβάνει και ειδικούς όρους σύμφωνα με σχετική απόφαση της ΡΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η

ΑΠΕ ΜΕ ΑΦΑΛΑΤΩΣΗ ΣΤΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΚΑΙ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ

Άρθρο 33

Υποβολή αίτησης για τη χορήγηση άδειας παραγωγής

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ που εγκαθίστανται σε νησιά που συνδυάζονται με εγκατάσταση μονάδας παραγωγής νερού μέσω αφαλάτωσης, κατά την έννοια των διατάξεων της παρ. 12 του άρθρου 3 του Νόμου,

όπως ισχύει, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα αυτό και το Παράρτημα 2. Με την αίτηση ο αιτών οφείλει να υποβάλει συμβάσεις για την πώληση του παραγόμενου νερού από τη μονάδα αφαλάτωσης μεταξύ του αιτούντος και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής ή του οικείου ή των οικείων ΟΤΑ.

2. Ειδικά για την κατάρτιση της ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Μέρος 2 του Παραρτήματος 2, λαμβάνονται υπόψη τα τεχνικά χαρακτηριστικά και ο προγραμματισμός λειτουργίας των μονάδων ΑΠΕ και των μονάδων αφαλάτωσης. Η μελέτη αυτή περιλαμβάνει τον προγραμματισμό της λειτουργίας όλων των μονάδων του σταθμού σε ετήσια βάση και για κάθε ώρα κατανομής. Στα αποτελέσματα της μελέτης αυτής περιλαμβάνονται αναλυτικοί πίνακες και ευκρινή διαγράμματα της παραγόμενης ή απορροφώμενης ηλεκτρικής ενέργειας από κάθε μονάδα του σταθμού (μονάδες ΑΠΕ, μονάδα αφαλάτωσης, τυχόν μονάδα αποθήκευσης κλπ), καθώς και της αποδιδόμενης και απορροφώμενης από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία αποτυπώνουν την ωριαία λειτουργία του σταθμού σε ετήσια βάση. Τα αναγκαία στοιχεία για την εκπόνηση της ενεργειακής μελέτης διατίθενται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατ' αναλογία με τις διατάξεις του άρθρου 27.

3. Για την κατάρτιση του Επιχειρηματικού Σχεδίου, σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Μέρος 6 του Παραρτήματος 1, λαμβάνονται, επιπλέον, υπόψη τα έσοδα από τη δραστηριότητα πώλησης του παραγόμενου νερού, βάσει των σχετικών συμβάσεων που υποβάλλονται με την αίτηση, καθώς και το κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο για τη λειτουργία της μονάδας αφαλάτωσης κατά τις ώρες ανεπαρκούς παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ. Σε περίπτωση που στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί λειτουργεί αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και υπολογίζεται Οριακή Τιμή Συστήματος μέσα από διαδικασία Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, η ως άνω εκτίμηση γίνεται λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα απολογιστικά στοιχεία του έτους αναφοράς.

Άρθρο 34

Επεξεργασία Αιτήσεων

1. Για την αξιολόγηση της αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμό ΑΠΕ που συνδυάζεται με μονάδες αφαλάτωσης κατά την έννοια των διατάξεων της παρ. 12 του άρθρου 3 του Νόμου, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης του άρθρου 13, τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων, καθώς και τα ακόλουθα:

α. Εξετάζεται αν, σύμφωνα με τα υποβαλλόμενα στοιχεία για τον σχεδιασμό του Σταθμού, καθώς και τα αποτελέσματα της ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με το Μέρος 2 του Παραρτήματος 2, ικανοποιούνται οι περιορισμοί που τίθενται από το Νόμο και τους κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, Διαχείρισης Δικτύου και Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Για την πλήρωση του όρου σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ των μονάδων ΑΠΕ σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ της μονάδας αφαλάτωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 12 του άρθρου 3 του Νόμου, λαμβάνονται υπόψη μόνον οι μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στο δίκτυο. Οι μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού που δεν συνδέονται στο δίκτυο ούτε λειτουργούν παράλληλα με αυτό και τροφοδοτούν απευθείας τη μονάδα αφαλάτωσης, ενδεχομένως μέσω αποθηκευτικών συστημάτων, δεν εμπίπτουν στον ανωτέρω περιορισμό.

β. Κατά την αξιολόγηση της αίτησης, εξετάζεται αν, σύμφωνα με τα αποτελέσματα της ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται, είναι δυνατή η λειτουργία του σταθμού ΑΠΕ και της μονάδας αφαλάτωσης χωρίς να τίθεται σε κίνδυνο η ασφαλής και αξιόπιστη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού και χωρίς να επηρεάζεται, σε αξιοσημείωτο βαθμό, η λειτουργία των αδειοδοτημένων, κατά το χρόνο υποβολής της αίτησης στη ΡΑΕ, σταθμών ΑΠΕ. Στην έννοια των αδειοδοτημένων σταθμών περιλαμβάνεται η χορήγηση άδειας παραγωγής ή δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

2. Για την αξιολόγηση της συμβατότητας του προτεινόμενου σταθμού με το ηλεκτρικό σύστημα του νησιού στο οποίο θα εγκατασταθεί, καθώς επίσης και για την ασφάλεια και ευστάθεια της λειτουργίας του, η ΡΑΕ αιτείται τη γνώμη του αρμόδιου Διαχειριστή, διαβιβάζοντάς του όλα τα αναγκαία στοιχεία. Ο Διαχειριστής, εκτιμά

τη συμβατότητα του σταθμού και του προτεινόμενου τρόπου λειτουργίας του, με τη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, και διαβιβάζει την εισήγησή του στη ΡΑΕ εντός προθεσμίας είκοσι πέντε (25) ημερών από την παραλαβή των στοιχείων.

3. Σε περίπτωση αξιολόγησης συγκρουόμενων έργων της κατηγορίας αυτής, λαμβάνεται υπόψη ο βαθμός ικανοποίησης των αναγκών σε νερό.

4. Αν ένας από τους ανωτέρω περιορισμούς και προϋποθέσεις για τη χορήγηση τη άδειας δεν ικανοποιείται, η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

5. Από την υποβολή αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμό ΑΠΕ που συνδυάζεται με μονάδα αφαλάτωσης κατά την έννοια των διατάξεων της παρ. 12 του άρθρου 3 του Νόμου, η ΡΑΕ δεν αξιολογεί ή διακόπτει την αξιολόγηση τυχόν άλλων αιτήσεων που έχουν υποβληθεί για χορήγηση άδειας παραγωγής και αφορούν το ίδιο ηλεκτρικό σύστημα νησιού ή με τις οποίες διαπιστώνεται γενικότερα σύγκρουση για οποιοδήποτε λόγο.

Άρθρο 35

Διόρθωση τεχνικοοικονομικής μελέτης

Αν, κατά την αξιολόγηση της αίτησης, η ΡΑΕ διαπιστώσει ότι η υποβληθείσα ειδική τεχνικοοικονομική μελέτη βασίστηκε σε στοιχεία, την ακρίβεια των οποίων δεν ήταν δυνατό να γνωρίζει ο αιτών κατά την εκπόνηση της, ή κατά την κρίση της απαιτείται περαιτέρω διερεύνηση συγκεκριμένων παραμέτρων και δεδομένων, η ΡΑΕ μπορεί να ζητήσει την υποβολή, εντός τακτής προθεσμίας, νέας ή συμπληρωματικής τεχνικοοικονομικής μελέτης. Αν η ανωτέρω προθεσμία παρέλθει άπρακτη, η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

Άρθρο 36

Στοιχεία άδειας παραγωγής

Πέραν των στοιχείων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 3 του Νόμου, η άδεια παραγωγής για σταθμό ΑΠΕ που συνδυάζεται με μονάδα αφαλάτωσης κατά την έννοια των διατάξεων της παρ. 12 του άρθρου 3 του Νόμου, περιλαμβάνει επιπλέον τα ακόλουθα στοιχεία:

α) Το είδος και το μέγεθος όλων των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

β) Το είδος, τη χρησιμοποιούμενη τεχνολογία, το μέγεθος και τα βασικά χαρακτηριστικά των μονάδων της αφαλάτωσης που περιλαμβάνονται στο επιχειρηματικό σχέδιο.

γ) Το είδος και τα βασικά χαρακτηριστικά των τυχόν συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας που περιλαμβάνονται στο επιχειρηματικό σχέδιο.

δ) Τον αντισυμβαλλόμενο φορέα για την διάθεση του νερού στις οικείες συμβάσεις που προσκομίστηκαν με την αίτηση.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Θ

ΣΤΑΘΜΟΙ ΒΙΟΜΑΖΑΣ

Άρθρο 37

(εκδοχή 1, η οποία προτείνεται από τη ΡΑΕ)

Υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από σταθμούς με καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ που χρησιμοποιούν ως καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα, κατά την έννοια της παρ. 8 του άρθρου 2 του Νόμου και τις ειδικότερες προβλέψεις της οδηγίας 2008/98, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα αυτό.

2. Για την αξιολόγηση των αιτήσεων αυτών ως προς το κριτήριο της ενεργειακής αποδοτικότητας, λαμβάνεται υπόψη το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα, το οποίο θα πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 65% επί ξηρής βάσης, προκειμένου η μονάδα να χαρακτηρίζεται ως μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Το ποσοστό αυτό προσδιορίζεται από πιστοποιημένο φορέα και ελέγχεται ανά τακτά χρονικά διαστήματα από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο παρακολούθησης της λειτουργίας του σταθμού, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Παράρτημα 11.

3. Η άδεια παραγωγής που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 και 2 περιλαμβάνει, πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 8 γενικών όρων, και τους ειδικούς όρους του Παραρτήματος 11.

Άρθρο 37 (εκδοχή 2)

Υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από σταθμούς με καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για σταθμούς ΑΠΕ που χρησιμοποιούν ως καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα, κατά την έννοια της παρ. 8 του άρθρου 2 του Νόμου, και τις ειδικότερες προβλέψεις της οδηγίας 2008/98, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα αυτό.

2. Για την αξιολόγηση των αιτήσεων αυτών ως προς το κριτήριο της ενεργειακής αποδοτικότητας, λαμβάνεται υπόψη το βιοαποικοδομήσιμο κλάσμα, όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο ...του ν., το οποίο και πρέπει να ανέρχεται σε ποσοστό τουλάχιστον ...% επί ξηρής βάσης. Το ποσοστό αυτό προσδιορίζεται από πιστοποιημένο φορέα και ελέγχεται ανά τακτά χρονικά διαστήματα από τη ΡΑΕ, στο πλαίσιο παρακολούθησης της λειτουργίας του σταθμού σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο Παράρτημα 11.

3. Η άδεια παραγωγής που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 1 και 2 περιλαμβάνει, πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 8 γενικών όρων, και τους ειδικούς όρους του Παραρτήματος 11.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι

ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ

Άρθρο 38

Υποβολή και αξιολόγηση αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής από ηλιοθερμικούς σταθμούς

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής για ηλιοθερμικούς σταθμούς κατά την έννοια της παρ. 14 του άρθρου 2 του Νόμου, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα αυτό, καθώς και στο Παράρτημα 6.

2. Για την αξιολόγηση της αίτησης ως προς την χρήση ενέργειας που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, όπως προβλέπεται στο άρθρο 13 παράγραφος 1 περίπτωση ε' του Νόμου, λαμβάνεται υπόψη η τεκμηρίωση της αναγκαιότητας για την χρήση του βοηθητικού καυσίμου, σύμφωνα και με τα ειδικότερα καθοριζόμενα στον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων για Ηλιοθερμικούς Σταθμούς. Για την εξέταση τήρησης της μέγιστης ενέργειας βοηθητικού καυσίμου που επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί, το αναφερόμενο στις ως άνω διατάξεις νόμου ποσοστό ορίζεται ως ο λόγος της ετήσιας θερμικής ενέργειας που παράγεται από τη χρήση των συμβατικών καυσίμων (φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ) προς την ετήσια θερμική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας (ηλιακό πεδίο).

3. Η άδεια παραγωγής από ηλιοθερμικούς σταθμούς στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 8 γενικών όρων περιλαμβάνει και τους ειδικούς όρους του Παραρτήματος 9.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΑ

Αξιολόγηση αιτήσεων που αφορούν σταθμούς Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)

Άρθρο 39

1. Αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από σταθμούς Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, υποβάλλονται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο άρθρο 3. Οι αιτήσεις υποβάλλονται σύμφωνα με τον τύπο που καθορίζεται στο Παράρτημα 1 και συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα αυτό καθώς και στο Παράρτημα 7.

2. Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής σε σταθμούς ΣΗΘΥΑ καθώς και οι αιτήσεις τροποποίησης που εμπίπτουν στην περίπτωση της παρ. 2 του άρθρου 15 του ν. 3734/2009, αξιολογούνται ως προς την ενεργειακή τους αποδοτικότητα σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 13, τον Οδηγό Αξιολόγησης Αιτήσεων για Σταθμούς ΣΗΘΥΑ, λαμβάνοντας υπόψη και τις αποφάσεις που εκδίδονται σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 5 του ν. 3734/2009.

3. Ο αιτών για την τεκμηρίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου υποβάλλει, με τα στοιχεία που προβλέπονται στο Παράρτημα 1 – Μέρος 3, και τη

Φόρμα υποβολής δεδομένων ισοζυγίων από ΣΗΘΥΑ με συμβατικά καύσιμα που προβλέπεται στο Παράρτημα 7.

4. Οι άδειες παραγωγής για σταθμούς ΣΗΘΥΑ περιλαμβάνουν τους ειδικούς όρους του Παραρτήματος 10.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΒ'

ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 40

1. Η άδεια παραγωγής μεταβιβάζεται με απόφαση ΡΑΕ, εφόσον δεν παραβιάζονται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας για την προστασία του ανταγωνισμού.

2. Με τη μεταβίβαση της άδειας παραγωγής, ο νέος κάτοχος της άδειας υπεισέρχεται στο σύνολο των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που απορρέουν από αυτήν.

Άρθρο 41

Διαδικασία μεταβίβασης άδειας παραγωγής

1. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποβάλλει στη ΡΑΕ αίτηση μεταβίβασης της άδειας στην οποία αναφέρεται το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η άδεια. Με την αίτηση του κατόχου της άδειας παραγωγής συνυποβάλλεται δήλωση αποδοχής μεταβίβασης από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η άδεια. Η ανωτέρω αίτηση και δήλωση συνοδεύεται από τα στοιχεία που αναφέρονται στο Παράρτημα 5.

2. Η ΡΑΕ μπορεί να ζητά εγγράφως εντός τακτής προθεσμίας από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής και το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η άδεια, την παροχή πληροφοριών και συμπληρωματικών στοιχείων, που κατά την κρίση της απαιτούνται για την αξιολόγηση της αίτησης μεταβίβασης. Αν η προθεσμία που έχει ταχθεί παρέλθει άπρακτη, η αίτηση θεωρείται μη πλήρης και η ΡΑΕ απορρίπτει την αίτηση.

3. Η ΡΑΕ δημοσιοποιεί περίληψη της υποβαλλόμενης αίτησης στην ιστοσελίδα της. Εντός δέκα πέντε (15) ημερών από την ανωτέρω δημοσιοποίηση, πρόσωπα που έχουν έννομο συμφέρον, μπορούν να υποβάλουν στη ΡΑΕ αιτιολογημένες αντιρρήσεις. Οι υποβαλλόμενες αντιρρήσεις συνοδεύονται από τα έγγραφα και στοιχεία που είναι

αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους. Αντιρρήσεις που υποβάλλονται από πρόσωπα που δεν έχουν έννομο συμφέρον ή δεν συνοδεύονται από τα αναγκαία για την τεκμηρίωσή τους στοιχεία, απορρίπτονται ως απαράδεκτες. Η ΡΑΕ κοινοποιεί τις αντιρρήσεις που έχουν υποβληθεί, στον κάτοχο της άδειας παραγωγής και το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η άδεια, θέτοντας προθεσμία για την από μέρους τους απάντηση.

4. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας υποβολής αντιρρήσεων η ΡΑΕ επεξεργάζεται την αίτηση μεταβίβασης σύμφωνα με το κριτήριο ζ' του άρθρου 13.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΓ

ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

Άρθρο 42

Υποχρεώσεις κατόχου άδειας παραγωγής

1. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται να τηρεί τους ειδικούς και τους γενικούς όρους της άδειας, καθώς και το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη δραστηριότητα αυτή.

2. Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώνει τη ΡΑΕ για την πρόοδο των έργων. Μετά τη λήψη της άδειας παραγωγής και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της άδειας υποχρεούται:

α) Να ενημερώνει τη ΡΑΕ για την πρόοδο υλοποίησης των έργων, με την υποβολή σχετικής έκθεσης ανά εξάμηνο. Η έκθεση υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 4 και περιλαμβάνει:

αα) αναλυτικά στοιχεία της Άδειας Παραγωγής με αναφορά σε τυχόν τροποποιήσεις καθώς και χορήγηση παράτασης του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης,

ββ) περιγραφή του σταδίου αδειοδότησης του έργου με υποβολή αντιγράφων των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων,

γγ) περιγραφή προβλημάτων ή δυσχερειών που παρουσιάστηκαν κατά την αδειοδοτική διαδικασία και ενέργειες για την άρση αυτών,

δδ) κάθε έγκριση ή άδεια ή αρνητική γνωμοδότηση που λαμβάνει στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και αντίγραφα των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων,

εε) χρονοδιαγράμματα εργασιών και ενεργειών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του έργου καθώς και αποκλίσεις από προηγούμενα δελτία προόδου και αιτιολόγηση αυτών,

στοστ) κάθε άλλο στοιχείο και πληροφορία σχετικά με την πρόοδο της αδειοδοτικής διαδικασίας και την εγκατάσταση και λειτουργία του έργου.

β) Να παρέχει στη ΡΑΕ κάθε στοιχείο ή έγγραφο εφόσον του ζητείται, καθώς και διευκρινήσεις σε περίπτωση διαπίστωσης απόκλισης από τους όρους της άδειας παραγωγής και τις υποχρεώσεις του σύμφωνα με τον νόμο και τον παρόντα Κανονισμό.

γ) Να ενημερώνει μετά τη λήψη της άδειας εγκατάστασης για την έναρξη και λήξη της περιόδου δοκιμαστικής λειτουργίας του έργου.

3. Η πρώτη έκθεση περιλαμβάνει αντίγραφα των δημοσιεύσεων περιλήψεως της άδειας παραγωγής εκτός εάν τα στοιχεία αυτά είχαν γνωστοποιηθεί νωρίτερα στη ΡΑΕ. Από κάθε έκθεση προόδου θα πρέπει να προκύπτει ότι ο κάτοχος της άδειας παραγωγής έχει προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την έγκαιρη πραγματοποίηση του έργου.

4. Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας ο κάτοχος της άδειας παραγωγής οφείλει εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους να ενημερώνει τη ΡΑΕ σχετικά με τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν το προηγούμενο έτος:

α) την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του Σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό,

β) το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του Σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται,

γ) τυχόν προβλήματα λειτουργίας του Σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή το Δίκτυο.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΔ

ΑΝΑΚΛΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Άρθρο 43

Προϋποθέσεις ανάκλησης της άδειας παραγωγής

Η άδεια παραγωγής ανακαλείται με απόφαση της ΡΑΕ σε κάθε περίπτωση παραβίασης του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου, καθώς και των γενικών και ειδικών όρων της. Η άδεια παραγωγής ανακαλείται, ιδίως, στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Αν διαπιστωθεί ότι ο αδειούχος δεν προέβη αμελλητί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης του έργου και σε κάθε περίπτωση εντός του χρονικού διαστήματος που προβλέπεται στην παρ. 4 του άρθρου 3 του Νόμου.

β) Μετά από διαπίστωση αντικειμενικής αδυναμίας υλοποίησης του έργου, ή αδυναμίας έγκαιρης υλοποίησής του.

γ) Αν πραγματοποιείται μεταβολή η οποία έχει ως συνέπεια την μη ικανοποίηση κάποιου από τα κριτήρια του άρθρου 13.

δ) Λόγω παύσης, για οποιοδήποτε λόγο της άσκησης της δραστηριότητας για την οποία έχει χορηγηθεί η άδεια παραγωγής.

ε) Αν η χορήγηση της άδειας παραγωγής βασίστηκε σε εσφαλμένα και παραπλανητικά στοιχεία.

στ) Μετά από έγγραφη αίτηση του κατόχου της άδειας παραγωγής, προσηκόντως υπογεγραμμένη και συνοδευόμενη από απόφαση αρμόδιου οργάνου, η εκπροσώπου.

ζ) Ειδικότερα για σταθμούς ΑΠΕ σε νησιά που συνδυάζονται με μονάδα αφαλάτωσης κατά την παράγραφο 12 του άρθρου 3 του Νόμου:

αα) Σε περίπτωση λύσης της προβλεπόμενης σύμβασης μεταξύ του κατόχου της άδειας παραγωγής και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής ή του οικείου ή των οικείων ΟΤΑ, χωρίς την εκκίνηση διαδικασιών σύναψης εκ νέου σύμβασης σε εύλογο χρονικό διάστημα.

ββ) σε περίπτωση μη κατασκευής της μονάδας αφαλάτωσης ή μη κατασκευής της κατά τους όρους της σύμβασης και της άδειας παραγωγής.

Άρθρο 44

Διαδικασία Ανάκλησης

1. Σε περίπτωση παραβίασης του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου καθώς και των όρων της άδειας παραγωγής, καθώς στις περιπτώσεις που αναφέρονται στο άρθρο 43, η ΡΑΕ κοινοποιεί στον κάτοχο της άδειας πράξη διαπίστωσης παράβασης ή αδυναμίας υλοποίησης, στην οποία περιγράφεται η παράβαση ή/και ζητούνται διευκρινίσεις εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση.

2. Η έγγραφη απάντηση του αδειούχου πρέπει να συνοδεύεται από όλα τα έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν τους ισχυρισμούς του. Η επίκληση εκ μέρους του αδειούχου, καθυστέρησης στην έκδοση εγκρίσεων και αδειών από αρμόδιες υπηρεσίες, θα πρέπει να συνοδεύεται από σχετικά έγγραφα και στοιχεία που τεκμηριώνουν τους σχετικούς ισχυρισμούς.
3. Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο εξέτασης των ισχυρισμών του αδειούχου σχετικά με την παράβαση, ή την καθυστέρηση ως προς την αδειοδοτική διαδικασία του έργου, μπορεί να ζητήσει περαιτέρω διευκρινήσεις ή την προσκόμιση συμπληρωματικών εγγράφων.
4. Σε περίπτωση άπρακτης παρέλευσης της προθεσμίας που προβλέπεται στην παράγραφο 1, ή σε περίπτωση εμπρόθεσμης απάντησης του κατόχου της άδειας παραγωγής με την οποία δεν αντικρούεται η τέλεση της παράβασης ή/και δεν παρέχονται οι αναγκαίες διευκρινήσεις, η ΡΑΕ ανακαλεί την Άδεια. Αν από τα προσκομιζόμενα στοιχεία αντικρούεται η τέλεση της παράβασης ή τεκμηριώνονται οι ισχυρισμοί ως προς την καθυστέρηση υλοποίησης του έργου, η ΡΑΕ εκδίδει αιτιολογημένη απόφαση για την συνδρομή λόγων μη ανάκλησης της άδειας.
5. Η ΡΑΕ δύναται να επανέλθει οποτεδήποτε στην εξέταση των λόγων ανάκλησης, στο πλαίσιο παρακολούθησης του έργου σύμφωνα με το άρθρο 42 .
6. Η απόφαση της ΡΑΕ για ανάκληση της άδειας παραγωγής κοινοποιείται στον κάτοχό της, γνωστοποιείται στην Ειδική Υπηρεσία ΑΠΕ του ΥΠΕΚΑ και αναρτάται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

Άρθρο 45

Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ του Οδηγού αξιολόγησης Αιτήσεων και του Κανονισμού υπερισχύει η παρούσα απόφαση.

Άρθρο 46

Παραρτήματα

Προσαρτώνται και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας τα Παραρτήματα 1 έως και 11.

Άρθρο 47

Έναρξη ισχύος

Η παρούσα ισχύει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.»

Αθήνα, 17 Ιουνίου 2011

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Ν. Βασιλάκος

Παράρτημα 1
Έντυπο Αίτησης για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής
Ενέργειας

Μέρος 1 - Στοιχεία αιτούντος

1. Όνομα / επωνυμία
2. Κατοικία / έδρα
3. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου.
4. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του αιτούντος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ
5. Αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό
6. Εταιρική εικόνα του αιτούντος και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων

Μέρος 2 – Περιγραφή του έργου

7. Προτεινόμενη θέση του σταθμού παραγωγής (τοποθεσία, δήμος, νομός)
8. Σχέδιο χωρίς γεωγραφικό υπόβαθρο (μορφής σκαριφήματος) του χώρου εγκατάστασης του σταθμού σε κατάλληλη κλίμακα ώστε να περιλαμβάνεται σε σελίδα μεγέθους Α4, συνοδευόμενο από πίνακα συντεταγμένων των κορυφών του πολυγώνου του γηπέδου σύμφωνα με το Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ ‘ 87)
9. Χρησιμοποιούμενη μορφή ΑΠΕ και προτεινόμενη τεχνολογία ΑΠΕ
10. Εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού, αριθμός και τύπος των μονάδων που απαρτίζουν τον σταθμό (MW)

Μέρος 3 –Ενεργειακή μελέτη τεκμηρίωση δυνατότητας παραγωγής ηλεκτρικής
ενέργειας με ΣΗΘΥΑ και τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ

11. <u>Ενεργειακή μελέτη</u> Παρουσίαση ενεργειακής μελέτης για τον υπολογισμό και τεκμηρίωση της παραγόμενης ενέργειας στη θέση εγκατάστασης του σταθμού βάσει του δυναμικού ΑΠΕ ή στην περίπτωση χρήσης ανανεώσιμου καυσίμου ή ΣΗΘΥΑ για τον υπολογισμό του ενεργειακού ισοζυγίου του έργου.
12. <u>Τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ</u> Τεκμηρίωση του δυναμικού ΑΠΕ στην προτεινόμενη θέση εγκατάστασης με παρουσίαση των μετρήσεων και δεδομένων στα οποία βασίζεται η ενεργειακή μελέτη. Ειδικότερα και όσον αφορά τις μετρήσεις αιολικού δυναμικού που υποβάλλονται με την αίτηση λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

α) Μετρήσεις αιολικού δυναμικού που έχουν εκτελεσθεί από πιστοποιημένους φορείς σε αντιπροσωπευτική θέση ως προς τον προτεινόμενο σταθμό, και είναι ετήσιας διάρκειας, με ποσοστό πληρότητας μεγαλύτερο από 85%.

β) Μετρήσεις από πιστοποιημένους φορείς σε αντιπροσωπευτική θέση ως προς τον προτεινόμενο σταθμό, διάρκειας έξι μηνών, αν καταδεικνύεται από αυτές μέση ταχύτητα εξαμήνου στο ύψος μέτρησης, ίση ή μεγαλύτερη από 7,5m/s και η ενεργειακή αποδοτικότητα της προτεινόμενης επένδυσης προκύπτει με χρήση των ανωτέρω μετρήσεων και βάσει παραδοχών και μεθόδων που ακολουθούνται από τους κανόνες της επιστήμης και της τεχνικής. Για τις περιπτώσεις αυτές το ποσοστό της πληρότητας των μετρήσεων είναι μεγαλύτερο του 90% κατά τη διάρκεια του εξαμήνου.

Οι απολεσθείσες μετρήσεις που αναφέρονται στις περιπτώσεις (α) και (β) αιτιολογούνται στη σχετική έκθεση μετρήσεων.

Ως αντιπροσωπευτική θέση σε σχέση με τον προτεινόμενο σταθμό νοείται η θέση μέτρησης η οποία είναι πλήρως εκτεθειμένη στις επικρατούσες διευθύνσεις του ανέμου, απαλλαγμένη από την επίδραση εμποδίων και τα λοιπά χαρακτηριστικά της όπως ιδίως το υψόμετρο, η κλίση και η τραχύτητα του εδάφους καθιστούν τη χρονοσειρά του ανέμου που μετράται στη θέση αυτή κατάλληλη για να χρησιμοποιηθεί ως αναφορά για τον υπολογισμό του πεδίου ροής στο χώρο εγκατάστασης του σταθμού, βάσει των παραδοχών και των μεθόδων που ακολουθούνται από τους κανόνες της επιστήμης και της τεχνικής. Η καταλληλότητα της θέσης μέτρησης τεκμηριώνεται λεπτομερώς από τον αιτούντα στην σχετική ενεργειακή μελέτη. Ειδικά για σταθμούς που προτείνεται να εγκατασταθούν σε περιοχές με σύνθετη τοπογραφία και μέτριο ή οριακό αιολικό δυναμικό, χρονοσειρά μετρήσεων που υποβάλλεται κατά τα ως άνω δεν θεωρείται επαρκής αναφορά αν η απόστασή του ιστού υπερβαίνει τα επτά (7) χιλιόμετρα από τις προτεινόμενες θέσεις εγκατάστασης των ανεμογεννητριών. Ως περιοχές μέτριο ή οριακού αιολικού δυναμικού θεωρούνται οι περιοχές που δεν εμπίπτουν σε Περιοχές Αιολικής Προτεραιότητας όπως αυτές ορίζονται στο Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο για τις ΑΠΕ, στα νησιά και τις βραχονησίδες των Περιφερειών Βορείου Αιγαίου, Νοτίου Αιγαίου και Κρήτης καθώς και στα νησιά Σκύρος, Σαμοθράκη και Κύθηρα.

Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης.

Παρουσίαση ενεργειακής μελέτης για τον υπολογισμό και τεκμηρίωση της παραγόμενης ενέργειας στη θέση εγκατάστασης του σταθμού βάσει του δυναμικού ΑΠΕ ή στην περίπτωση χρήσης ανανεώσιμου καυσίμου.

13. Ειδικά για σταθμούς ΣΗΥΘΑ υποβάλλεται:

Παρουσίαση ενεργειακού ισοζυγίου του έργου σύμφωνα με τον Οδηγό αξιολόγησης έργων ΣΗΘ ως προς το κριτήριο της ενεργειακής αποδοτικότητας, που θεσπίζεται σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 3, στην περίπτωση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με ΣΗΘΥΑ από συμβατικά καύσιμα.

14. Ειδικά για σταθμούς βιομάζας με καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα

Υποβολή βεβαίωσης από πιστοποιημένο φορέα με την οποία τεκμηριώνεται το ποσοστό βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος των επεξεργασμένων στερεών αποβλήτων.

Μέρος 4 – Εξασφάλιση θέσης

15. Τεκμηρίωση εξασφάλισης ή δυνατότητας εξασφάλισης θέσης

Υποβάλλεται δήλωση του αιτούντος σχετικά με το ιδιοκτησιακό καθεστώς της θέσης εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου σύμφωνα με το ακόλουθο υπόδειγμα:

Χαρακτήρας- ιδιοκτησιακό καθεστώς θέσης εγκατάστασης	Δήλωση αιτούντος	Θέση εγκατάστασης
		Τμήμα ή Σύνολο της θέσης
Δημόσιο δάσος, δασική έκταση, χορτολιβαδική έκταση που τελεί υπό διοίκηση της δασικής υπηρεσίας (άρθ.3, παρ.7, ν.998/1979)		<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Δημόσια χορτολιβαδική Που δεν τελεί υπό τη Διαχείριση της δασικής Υπηρεσίας (άρθ.3 παρ. 6 περ.β), ν.998/1979).	Δεν έχει παραχωρηθεί σε τρίτο	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Δημόσια εποικιστική	Δεν έχει παραχωρηθεί σε τρίτο	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Δημοτική έκταση	Έχει εκκινήσει η διαδικασία για τη διενέργεια δημοπρασίας	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
ΒΠΠΕ (ν.2545/1997)	Υπάρχει καταρχήν έγκριση για εγκατάσταση από τον φορέα διαχείρισης .	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Ιδιωτική έκταση*	Ανήκει στους:...οι οποίοι συναινούν καταρχήν για την παραχώρηση	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Άλλο*		<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>

* Δεν γίνεται αναφορά στη δυνατότητα απαλλοτρίωσης βάσει της σχετικής κείμενης νομοθεσίας

Μέρος 5 – Προκαταρκτική τεχνική μελέτη

16. Προκαταρκτική τεχνική μελέτη του προτεινόμενου έργου

Η μελέτη αυτή περιλαμβάνει τουλάχιστον τα εξής στοιχεία:

- Περιγραφή της χρησιμοποιούμενης τεχνολογίας και των εγκαταστάσεων που θα απαιτηθούν.
- Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου και του κόστους σύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα.
- Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης.
- Χάρτες αποτύπωσης του σταθμού σε κλίμακα 1:5.000 και 1:50.000 της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού:
 - Σε περίπτωση αιολικού σταθμού, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού και η θέση των ανεμογεννητριών.
 - Σε περίπτωση ΜΥΗΕ, αποτυπώνεται η θέση υδροληψίας και η θέση του σταθμού.
 - Σε περίπτωση Φ/Β σταθμού και σε κάθε άλλη περίπτωση, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού.
- Συντεταγμένες των ανωτέρω σημείων σε πίνακα (excel) και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87». Η μορφή των αρχείων αποτύπωσης είναι κατά σειρά προτίμησης SHAPFILE (*.SHP), ή GEOMEDIA ACCESS (*.MDB), ή MAPINFO (*.MIF), ή AUTOCAD (*.DWG).

Μέρος 6 – Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου

17. Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου

Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του έργου, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός του έργου ο οποίος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:
- Κόστος μελετών και αδειοδότησης
- Κόστος εξοπλισμού
- Κόστος έργων υποδομής
- Κόστος διασύνδεσης με το δίκτυο και σχετική ανάλυση
- Χρηματοδοτική διάρθρωση της επένδυσης (π.χ. ίδια κεφάλαια, δανειακά, επιδότηση, Χ.Α.Τ)
- Τρόπος κάλυψης της χρηματοδότησης της επένδυσης. Αναλύεται ο τρόπος εξασφάλισης της χρηματοδότησης της επένδυσης, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο μέρος 8 του παρόντος παραρτήματος
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας
- Υποθέσεις εργασίας όπως π.χ. επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου κ.λ.π
- Προβλέψεις επενδυτικών, χρηματοδοτικών και λειτουργικών χρηματορροών για 25 έτη για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και για 20 έτη για τους λοιπούς σταθμούς (περιλαμβανομένης της κατασκευαστικής περιόδου) διαρθρωμένες ως εξής:
- Επενδυτικές δαπάνες

- Χρηματοδοτικές χρηματορροές
- Λειτουργικές χρηματικές εισροές
- Λειτουργικές χρηματικές εκροές (λειτουργία, συντήρηση, φόροι, κτλ.)

Μέρος 7 – Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

17. Πλήρης κατάλογος αιτήσεων

Παρουσιάζονται τα στοιχεία όλων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΠΑΕ για χορήγηση Άδειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τον αιτούντα ή αν αυτός είναι νομικό πρόσωπο από μετόχους / εταίρους αυτού στην περίπτωση που αυτοί οι μέτοχοι πρόκειται να μετάσχουν στην εξασφάλιση της χρηματοδότησης του έργου, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβάλλονται κατά τα προβλεπόμενα στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος. Τα στοιχεία αυτά είναι τα εξής:

- Αριθμός πρωτ. ΠΑΕ για την υποβληθείσα αίτηση και ημερ/νία υποβολής
- Τεχνολογία
- Ισχύς έργου
- Θέση (τοποθεσία, δήμος, νομός)
- Στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (π.χ. σε αναμονή για αξιολόγηση, για χορήγηση Άδειας, για έκδοση ΕΠΟ, για έκδοση άδειας εγκατάστασης, για έκδοση άδειας λειτουργίας, ή σε λειτουργία).

18. Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

Σε περίπτωση που ο αιτών ή οι μέτοχοι αυτού, ή νομικά πρόσωπα που στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος δηλώνονται ως πρόσωπα που θα μετέχουν στην εξασφάλιση χρηματοδότησης του έργου, έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση Άδειας, ή κατέχουν ήδη Άδεια για έργο το οποίο δεν έχει ακόμα κατασκευαστεί, με το παρόν παρουσιάζεται συνοπτικά ένα επιχειρηματικό σχέδιο για το σύνολο των έργων αυτών, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός κάθε έργου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους διασύνδεσης).
 - Χρηματοδοτική διάρθρωση κάθε επένδυσης (π.χ. ίδια κεφάλαια, δανειακά, επιδότηση, Χ.Α.Τ)
 - Τρόπος εξασφάλισης της χρηματοδότησης κάθε έργου
- Αναλύεται ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής για το σύνολο των έργων, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία.
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής για όλα τα έργα και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας εκάστου.
 - Επενδυτικές χρηματορροές που συνεπάγεται η εκτέλεση τους χρονοδιαγράμματος κατασκευής.

Μέρος 8 – Στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής δυνατότητας του φορέα

19. Στο Μέρος αυτό παρατίθενται τα απαραίτητα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του φορέα να καλύψει την απαιτούμενη χρηματοδότηση ανάλογα με τον τρόπο κάλυψης που δηλώνεται στα Μέρη 6 και 7 ανωτέρω, σύμφωνα με το κριτήριο αξιολόγησης ζ' του άρθρου 13 του παρόντος Κανονισμού όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης, καθώς και την πιστοληπτική του ικανότητα και τη φερεγγυότητα του. Ειδικότερα, υποβάλλονται τα ακόλουθα στοιχεία σε κάθε μια από τις παρακάτω περιπτώσεις:

Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου μέσω

ιδίων κεφαλαίων, οφείλει να τεκμηριώσει την επάρκεια του αυτή σε ίδια κεφάλαια. Η τεκμηρίωση αυτή αφορά το σύνολο του επιχειρηματικού σχεδίου που έχει καταθέσει στη ΡΑΕ για το οποίο επικαλείται κάλυψη χρηματοδότησης μέσω ιδίων κεφαλαίων.

Για την τεκμηρίωση της επάρκειας των Ιδίων Κεφαλαίων εξετάζονται ανάλογα με την περίπτωση, τα ακόλουθα στοιχεία:

I. Για Φυσικά Πρόσωπα:

α) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στο μέσο υπόλοιπο τραπεζικών λογαριασμών όψεως ή ταμειευτηρίου τουλάχιστον για τους προηγούμενους έξι (6) μήνες,

β) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν προθεσμιακές καταθέσεις με ημερομηνία έναρξης τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν την υποβολή της αίτησης,

γ) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στην κατοχή χρεογράφων (ομολόγων, μετοχών κλπ), χαρτοφυλακίων επενδύσεων (συναλλάγματος, αμοιβαίων κεφαλαίων, παράγωγων προϊόντων κλπ), η αποτίμηση των οποίων πρέπει να προκύπτει με σαφή και τεκμηριωμένο τρόπο,

δ) Βεβαιώσεις ορκωτών ελεγκτών που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στην αποτίμηση μετοχών εταιρειών – εξαιρουμένων αυτών οι οποίες δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη έργων τα οποία περιλαμβάνονται στο μέρος 7.2 του Παραρτήματος 1 – στις οποίες μέτοχοι είναι επενδυτές οι οποίοι, είτε άμεσα (ως μέτοχοι), είτε έμμεσα (ως χρηματοδότες/τρίτοι) συμμετέχουν στο επενδυτικό σχήμα που έχει υποβάλει αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής,

ε) Τα ανωτέρω έγγραφα υποβάλλονται είτε πρωτότυπα, είτε αντίγραφα, νομίμως επικυρωμένα. Σε περίπτωση που υποβάλλονται βεβαιώσεις φορέων της αλλοδαπής, θα πρέπει να συνοδεύονται από επίσημη μετάφρασή τους στην ελληνική ή αγγλική γλώσσα.

II. Για Νομικά Πρόσωπα:

α) Για εταιρεία με τουλάχιστον τρεις (3) πλήρεις εταιρικές χρήσεις, δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις (ισολογισμοί και αποτελέσματα χρήσης) των τριών τελευταίων οικονομικών χρήσεων ή εφόσον δεν υπάρχουν, των δύο τελευταίων, ή επικυρωμένα αντίγραφα αυτών από το νόμιμο εκπρόσωπο ή διαχειριστή της επιχείρησης συνοδευόμενα από τις αντίστοιχες εκθέσεις ελεγκτών κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία,

β) Για εταιρεία η οποία δεν έχει συμπληρώσει τρεις (3) εταιρικές χρήσεις, όσα από τα στοιχεία της παραγράφου (α) είναι διαθέσιμα καθώς επίσης και στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής επάρκειας των μετόχων/εταίρων αυτής, όπως εξειδικεύονται με την παρούσα απόφαση,

γ) Αν η αιτούσα εταιρεία επικαλείται κάλυψη της ίδιας συμμετοχής μέσω αύξησης μετοχικού/εταιρικού κεφαλαίου, υποβάλλονται είτε όλα τα νομιμοποιητικά έγγραφα που αποδεικνύουν την αύξηση του μετοχικού/εταιρικού κεφαλαίου σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, είτε οποιαδήποτε στοιχεία από τα προβλεπόμενα, με την παρούσα απόφαση, που πιστοποιούν την ικανότητα των μετόχων ή εταίρων της να μετέχουν στην αύξηση του κεφαλαίου της εταιρείας.

δ) Ως προς την αξιολόγηση των οικονομικών καταστάσεων, λαμβάνονται υπόψη τα κατωτέρω, είτε ξεχωριστά είτε συνδυαστικά:

(i) Καθαρό κεφάλαιο κίνησης της εταιρείας (κυκλοφορούν ενεργητικό μείον βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις),

(ii) Αποθεματικά κεφάλαια της εταιρείας, πέραν του τακτικού αποθεματικού, τα οποία έχουν δημιουργηθεί είτε με ειδικές διατάξεις νόμων, είτε με ποσά προοριζόμενα προς αύξηση κεφαλαίου, είτε με αναπροσαρμογή της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων αυτής, είτε με άλλους τρόπους και τα οποία συμπεριλαμβάνονται στην καθαρή θέση της εταιρείας.

(iii) Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις της εταιρείας – εξαιρουμένων αυτών οι οποίες δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη έργων τα οποία περιλαμβάνονται στο μέρος 7.2 του Παραρτήματος 1 – είτε με την αξία που αποτυπώνονται στον ισολογισμό αυτής, είτε με βάση αξία που προσδιορίζεται από έκθεση αποτίμησης από ορκωτό ελεγκτή. Το στοιχείο αυτό λαμβάνεται υπόψη μόνο στην περίπτωση που η εταιρεία το επικαλείται ως στοιχείο τεκμηρίωσης της οικονομικής της επάρκειας,

B. ΤΡΑΠΕΖΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου ή και του συνολικού επιχειρηματικού του σχεδίου, μέσω τραπεζικής χρηματοδότησης, γίνονται δεκτά:

1. Βεβαίωση πιστοληπτικής ικανότητας του αιτούντος (credit approval)

Στην εν λόγω βεβαίωση θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο ή αναλυτικά το επιχειρηματικό σχέδιο το οποίο έχει ληφθεί υπόψη, το μέγιστο ύψος του δανείου που μπορεί να χορηγηθεί καθώς και οι ειδικοί όροι βάσει των οποίων χορηγείται η βεβαίωση αυτή.

2. Επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent)

Στην εν λόγω επιστολή θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο ή αναλυτικά το επιχειρηματικό σχέδιο για το οποίο αυτή χορηγείται, το μέγιστο ύψος του δανείου καθώς και οι τυχόν ειδικοί όροι οι οποίοι την διέπουν.

3. Επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent) για χρηματοδοτική μίσθωση

Στην εν λόγω επιστολή θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο για το οποίο αυτή χορηγείται, το μέγιστο ύψος της χρηματοδοτικής μίσθωσης καθώς και οι τυχόν ειδικοί όροι οι οποίοι την διέπουν.

4. Προσύμφωνο Δανειοδότησης (mandate agreement)

Στο εν λόγω προσύμφωνο θα πρέπει να αναγράφονται οι βασικοί όροι χρηματοδότησης όπως είναι το ύψος του δανείου, η διάρκειά του, το επιτόκιο, η περίοδος χάριτος και οι εξασφαλίσεις για την παροχή του. Το εν λόγω προσύμφωνο πρέπει να λαμβάνεται για την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου, όπως αυτό θα προκύπτει από τη σχετική δανειακή σύμβαση.

Τα ανωτέρω έγγραφα πρέπει να υποβάλλονται είτε σε μορφή πρωτοτύπου, είτε σε μορφή αντιγράφου νομίμως επικυρωμένου. Αν προσκομίζονται έγγραφα τραπεζών της αλλοδαπής, πρέπει να συνοδεύονται από επίσημη μετάφρασή τους στην ελληνική ή αγγλική γλώσσα.

Γ. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου μέσω επιχορήγησης, οφείλει να προσδιορίζει τις διατάξεις του εκάστοτε ισχύοντα αναπτυξιακού νόμου με βάση τις οποίες τεκμηριώνεται η δήλωσή του αυτή.

Δ. ΛΟΙΠΟΙ ΤΡΟΠΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου ή και του συνολικού επιχειρηματικού του σχεδίου, μέσω χρηματοδότησης από τρίτους, γίνονται δεκτά:

α) Ιδιωτικό συμφωνητικό βέβαιης χρονολογίας στο οποίο συμπεριλαμβάνονται όλοι οι όροι και οι προϋποθέσεις χρηματοδότησης του έργου, το ποσό στο οποίο θα ανέρχεται η χρηματοδότηση και όλα τα στοιχεία, όπως αναφέρθηκαν στις προηγούμενες παραγράφους, τα οποία τεκμηριώνουν την διαθεσιμότητα των επενδυτικών αυτών κεφαλαίων, είτε πρόκειται για κεφάλαια φυσικών προσώπων, είτε νομικών προσώπων, είτε τραπεζικά κεφάλαια. Το εν λόγω συμφωνητικό θα πρέπει να συνοδεύεται από την έγκριση του αρμοδίου οργάνου εκπροσώπησης του αιτούντος.

β) Στην περίπτωση χρηματοδότησης από κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών (funds), απαιτείται απόφαση του αρμόδιου οργάνου των επιχειρηματικών συμμετοχών για το ποσοστό και το ποσό της συμμετοχής τους στην επένδυση, καθώς και υποβολή υπογεγραμμένου σχετικού συμφωνητικού βέβαιης χρονολογίας. Το τελευταίο πρέπει να είναι εγκεκριμένο από τα αρμόδια όργανα εκπροσώπησης.

Σε κάθε περίπτωση ο τρίτος φορέας, φυσικό ή νομικό πρόσωπο, απαιτείται να τεκμηριώσει την οικονομική του επάρκεια προσκομίζοντας, ανάλογα με την κατηγορία στην οποία υπάγεται, τα προβλεπόμενα από την παρούσα απόφαση στοιχεία.

Στοιχεία τα οποία δεν προβλέπονται ανωτέρω δεν γίνονται δεκτά.

- Στοιχεία πιστοληπτικής ικανότητας του φορέα

Για όλες τις ως άνω περιπτώσεις (Α, Β, Δ), κατά την αξιολόγηση της αίτησης λαμβάνονται υπόψη, προς ενίσχυση των ως άνω απαιτούμενων στοιχείων και εφόσον υποβάλλονται, πιστοποιήσεις για τη βιωσιμότητα του συνολικού επενδυτικού σχεδίου, τη συνέχιση της δραστηριότητας του φορέα και την πιστοληπτική του ικανότητα που έχουν συνταχθεί από ανεξάρτητους νόμιμους ελεγκτές και ελεγκτικά γραφεία, που είναι εγγεγραμμένοι στο δημόσιο μητρώο του Ν. 3693/2008 (ΦΕΚ 174 Α') και διενεργούν υποχρεωτικούς ελέγχους σε ανώνυμες εταιρείες και εταιρείες περιορισμένης ευθύνης.

- Στοιχεία φερεγγυότητας του φορέα

Υποβάλλονται, εφόσον υπάρχουν, στοιχεία από προηγούμενες εγκρίσεις επιχορήγησης από τα προγράμματα του ΥΠΙΑΝ ή του ΥΠΕΘΟ (τήρηση ή μη των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, ολοκλήρωση ή μη της επένδυσης κλπ.).

Μέρος 9 – Δηλώσεις και άλλα συνοδευτικά έγγραφα

20. Τεύχος συμβατότητας με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ.
21. Έγκριση της αρμόδιας υπηρεσίας για την εγκατάσταση του/των ανεμολογικού/ων ιστού/ων από τον/τους οποίο/υς ελήφθησαν οι μετρήσεις που υποβάλλονται προς τεκμηρίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου.
22. Καταστατικό με τυχόν τροποποιήσεις αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, ή φωτοτυπία αστυνομικής ταυτότητας αν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο.
23. Πληροφοριακά στοιχεία σχετικά με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την οργάνωση του αιτούντος και τυχόν σύνδεσή του ή συμμετοχή του σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών, αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο.
24. Σε περίπτωση ανωνύμου ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης, το τεύχος δημοσίευσης στο ΦΕΚ ΑΕ και ΕΠΕ του διορισμού νομίμου εκπροσώπου ή διαχειριστή.
25. Έγγραφα νομιμοποίησης του αντικλήτου αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο.
26. Υπεύθυνη δήλωση, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η Άδεια θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 του ν. 2773/1999 «Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών» του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.
27. Υπεύθυνη δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.
28. Αποδεικτικό κατάθεσης στο λογαριασμό της ΠΑΕ του προβλεπόμενου τέλους, βάσει του άρθρου 6 του ν. 2773/1999.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή σε pdf.

2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για χορήγηση Άδειας, **φέρουν ενιαία αρίθμηση** και υποβάλλονται **σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω** ανά Μέρος και Παράγραφο.

Παράρτημα 2

Συμπληρωματικά στοιχεία φακέλου Αίτησης για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Σταθμό ΑΠΕ σε νησί που συνδυάζεται με Μονάδα Αφαλάτωσης

Πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 1 του παρόντος Κανονισμού, ο φάκελος της αίτησης για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής από Σταθμό ΑΠΕ σε νησί που συνδυάζεται με Μονάδα Αφαλάτωσης κατά την έννοια των διατάξεων της παραγράφου 12 του άρθρου 3 του Νόμου θα πρέπει να περιλαμβάνει και τα κατωτέρω στοιχεία:

Μέρος 1 – Αναλυτική τεχνική περιγραφή του Σταθμού ΑΠΕ και της Μονάδας Αφαλάτωσης

1. Κύρια τμήματα του σταθμού ΑΠΕ (π.χ. τεχνολογία και μονάδες ΑΠΕ, τυχόν συστήματα αποθήκευσης με τις αντίστοιχες μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης και τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής κλπ).
2. Κύρια τμήματα της Μονάδας Αφαλάτωσης (π.χ. τεχνολογία αφαλάτωσης, δυναμικότητα παραγωγής νερού, βασικός εξοπλισμός, τρόπος λειτουργίας, αναφορά παρόμοιων μονάδων σε λειτουργία, απαιτούμενη συντήρηση, συχνότερα προβλήματα κλπ).
3. Τύπος, αριθμός και τεχνικά χαρακτηριστικά των τμημάτων του σταθμού ΑΠΕ. Αναλυτική περιγραφή των βασικών χαρακτηριστικών του μονάδων. Σε περίπτωση που περιλαμβάνεται σύστημα αποθήκευσης με μονάδες πλήρωσης και ελεγχόμενης παραγωγής υποβάλλονται τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία: μέγιστη και ελάχιστη παραγωγή, ρυθμός ανάληψης ή απόρριψης φορτίου, τύπος γεννήτριας ή κινητήρα, σύστημα ελέγχου ενεργού και αέργου ισχύος κλπ.
4. Τύπος και τεχνικά χαρακτηριστικά της Μονάδας Αφαλάτωσης. Αναλυτική περιγραφή των τεχνικών χαρακτηριστικών του βασικού εξοπλισμού (ισχύς κινητήρων, δυναμικότητα αντλιών κλπ), καθώς και των δεξαμενών αποθήκευσης νερού που τυχόν περιλαμβάνονται στο επιχειρηματικό σχέδιο.
5. Τρόπος συνδυασμένης λειτουργίας των μονάδων του Σταθμού ΑΠΕ και της Μονάδας Αφαλάτωσης, καθώς και περιγραφή των μέσων διασφάλισής της, όπως αυτή επιτυγχάνεται ιδίως με τον τρόπο επικοινωνίας και τον έλεγχο όλων των μονάδων του σταθμού καθώς και τη χρήση του αναγκαίου εξοπλισμού.
6. Κάθε άλλο αναγκαίο στοιχείο λειτουργίας του σταθμού που λαμβάνεται υπόψη κατά την εκπόνηση της ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 12 του Νόμου.

Μέρος 2 – Ειδική Τεχνικοοικονομική Μελέτη

Ειδική τεχνικοοικονομική μελέτη την οποία εκπονεί ο αιτών με βάση τους κανόνες της τεχνικής και της επιστήμης, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία που του γνωστοποίησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τους όρους και τους περιορισμούς που αναφέρονται στο σχεδιασμό, στη διαστασιολόγηση και στη λειτουργία των μονάδων ΑΠΕ σε σχέση με τη Μονάδα Αφαλάτωσης, όπως οι όροι και περιορισμοί αυτοί αναφέρονται στο Νόμο, στους αντίστοιχους κώδικες (ΚΔΣ&ΣΗΕ, Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών Κώδικας Διαχείρισης

Δικτύου), και σε κάθε σχετική ρύθμιση της κείμενης νομοθεσίας. Στη μελέτη αυτή θα περιγράφεται ο τρόπος ένταξης και λειτουργίας του Σταθμού ΑΠΕ και της Μονάδας Αφαλάτωσης, και γενικότερα οι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας τους.

α) Η μελέτη πρέπει να αναφέρεται σε χρονικό διάστημα τουλάχιστον ενός έτους, για το οποίο και διατίθενται επαρκή δεδομένα, και γίνεται με προσομοίωση της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού σε ωριαία βάση με μέσες ωριαίες τιμές των μεγεθών (steady state operation), βάσει των δεδομένων που γνωστοποιεί ο αρμόδιος Διαχειριστής σύμφωνα με το άρθρο 33 του παρόντος Κανονισμού, και υπό τους όρους και περιορισμούς λειτουργίας των Σταθμών ΑΠΕ, όπως αυτοί αναφέρονται στα ως άνω ειδικότερη κείμενη νομοθεσία (π.χ. προτεραιότητες ένταξης, ενεργειακοί περιορισμοί κλπ).

β) Η προσομοίωση που αναφέρεται στη προηγούμενη παράγραφο α' πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη δύο περιπτώσεις λειτουργίας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού:

ι) λειτουργία με τον Σταθμό ΑΠΕ και τη Μονάδα Αφαλάτωσης

ιι) λειτουργία χωρίς τον Σταθμό ΑΠΕ και τη Μονάδα Αφαλάτωσης

Οι ανωτέρω προσομοιώσεις πραγματοποιούνται διατηρώντας τις ίδιες παραδοχές και δεδομένα προσομοίωσης και στις δύο περιπτώσεις.

γ) Για την περίπτωση αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος, η προσομοίωση λαμβάνει επιπλέον υπόψη το σύνολο των σταθμών ΑΠΕ και των συμβατικών σταθμών του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού για τους οποίους έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής, με αντίστοιχη δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου, και πραγματοποιείται από τον αιτούντα με βάση εύλογες υποθέσεις και απλοποιητικές παραδοχές (παραδοχές που καθιστούν εφικτή την προσομοίωση με περιορισμένα στοιχεία) για τη λειτουργία του αυτόνομου συστήματος (π.χ. για τον υπολογισμό της ωριαίας αιολικής παραγωγής των αιολικών σταθμών μπορεί να ληφθεί υπόψη ενιαία χρονοσειρά ανέμου). Κατά την προσομοίωση, θα πρέπει να ακολουθούνται οι κανόνες ένταξης των μονάδων παραγωγής όπως περιγράφονται στο Νόμο και στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Για την ανωτέρω προσομοίωση λαμβάνονται υπόψη τυχόν εκδοθείσες Άδειες Παραγωγής από Υβριδικούς Σταθμούς με δέσμευση ηλεκτρικού χώρου, μόνο όσον αφορά την παρεχόμενη από αυτούς εγγυημένη ισχύ κατά τις ώρες αιχμής. Στην περίπτωση που έχουν ανακοινωθεί οι δυνατότητες των δικτύων ανά τεχνολογία ΑΠΕ για το ηλεκτρικό σύστημα του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, αυτές λαμβάνονται υπόψη για την ισχύ κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ που θεωρείται κατά την προσομοίωση.

δ) Για την περίπτωση διασυνδεδεμένου νησιού, η προσομοίωση λαμβάνει χώρα θεωρώντας ότι το ηλεκτρικό σύστημα του νησιού συνδέεται σε «άπειρο ζυγό» μέσω των καλωδίων ή εν γένει γραμμών διασύνδεσής του με το ηπειρωτικό Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή Σύστημα.

ε). Η λειτουργία των μονάδων αφαλάτωσης θα πρέπει να ανταποκρίνεται κατά το δυνατόν στις ανάγκες παραγωγής νερού καθ' όλο το χρόνο προσομοίωσης, λαμβανομένων υπόψη και των δυνατοτήτων αποθήκευσης του παραγόμενου νερού.

στ) Από τη μελέτη θα πρέπει να προκύπτει τεκμηριωμένα η συνολική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού, καθώς και η καταναλισκόμενη από την Μονάδα Αφαλάτωσης, η ηλεκτρική ενέργεια η οποία εγχέεται στο δίκτυο, η συνολική ενέργεια που απορροφάται από το δίκτυο για την λειτουργία της μονάδας αφαλάτωσης ή την πλήρωση των τυχόν συστημάτων αποθήκευσης του Σταθμού, καθώς και η συνολική ενέργεια που παράγουν οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Σταθμού. Για την τεκμηρίωση αυτή, η υποβαλλόμενη μελέτη θα πρέπει να περιλαμβάνει αναλυτικά στοιχεία της παραγόμενης μέσης ωριαίας ισχύος των μονάδων παραγωγής τόσο των μονάδων του Σταθμού όσο και των λοιπών σταθμών του συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού που λαμβάνονται υπόψη κατά την προσομοίωση και τα οποία θα απεικονίζονται σε πίνακα και ευκρινές διάγραμμα, και θα υποβάλλονται σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή με χρήση κατάλληλου λογισμικού (π.χ. EXCEL), ώστε να είναι δυνατή η επεξεργασία τους. Τα στοιχεία υποβάλλονται διακριτά για κάθε μονάδα που περιλαμβάνεται στην προσομοίωση. Σε ενιαίο διάγραμμα, απεικονίζεται η ωριαία συνολική ισχύς (παραγόμενες, εγχεόμενες στο δίκτυο ή απορροφώμενη από αυτό) ανά τύπο μονάδων (π.χ. αιολικά σταθμού, αιολικά εκτός Σταθμού, φωτοβολταϊκά, πετρελαϊκές μονάδες συμβατικού σταθμού, αποθηκευτικές μονάδες κλπ).

ζ) Βάσει των αποτελεσμάτων της μελέτης θα πρέπει να τεκμηριώνεται η ικανοποίηση των

περιορισμών που αναφέρονται στο Νόμο και τον παρόντα Κανονισμό.

η) Ειδική μνεία θα πρέπει να γίνεται για τη λειτουργία του Σταθμού ΑΠΕ και της Μονάδας Αφαλάτωσης σε μέσους χρόνους μικρότερους της ώρας.

Μέρος 3 – Πρόσθετες υπηρεσίες

Τυχόν άλλες πρόσθετες υπηρεσίες (π.χ. συμμετοχή στη ρύθμιση συχνότητας, στη ρύθμιση της τάσης κλπ) που μπορεί να παράσχει ο Σταθμός και η Μονάδα Αφαλάτωσης, κατόπιν σχετικής εντολής του αρμόδιου Διαχειριστή, λαμβάνοντας υπόψη και τις ανάγκες του ηλεκτρικού συστήματος σύμφωνα με τα γνωστοποιημένα στοιχεία του Διαχειριστή.

Σημείωση:

Τα στοιχεία του παρόντος Παραρτήματος υποβάλλονται **εις διπλούν** στο φάκελο της αίτησης που κατατίθεται στη Ρ.Α.Ε..

Παράρτημα 3

Συμπληρωματικά στοιχεία φακέλου Αίτησης για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 1 του παρόντος Κανονισμού, ο φάκελος της αίτησης για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής από Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά θα πρέπει να περιλαμβάνει και τα κατωτέρω στοιχεία:

Μέρος 1 – Αναλυτική τεχνική περιγραφή του Υβριδικού Σταθμού

1. Κύρια τμήματα του σταθμού (π.χ. τεχνολογία και μονάδες ΑΠΕ, συστήματα αποθήκευσης, μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης, μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής κλπ).
2. Τύπος και τεχνικά χαρακτηριστικά των τμημάτων του σταθμού. Ειδικότερα ως προς τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής και τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης υποβάλλονται τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία: μέγιστη και ελάχιστη παραγωγή, ρυθμός ανάληψης ή απόρριψης φορτίου, τύπος γεννήτριας ή κινητήρα, σύστημα ελέγχου ενεργού και αέργου ισχύος κλπ.
3. Τρόπος συνδυασμένης λειτουργίας των μονάδων του σταθμού και των μέσων διασφάλισής της, όπως αυτή επιτυγχάνεται ιδίως με τον τρόπο επικοινωνίας και τον έλεγχο όλων των μονάδων του σταθμού καθώς και τη χρήση του αναγκαίου εξοπλισμού.
4. Κάθε άλλο αναγκαίο στοιχείο λειτουργίας του σταθμού που λαμβάνεται υπόψη κατά την εκπόνηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης που υποβάλλεται σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 1 του Νόμου.

Μέρος 2 – Τεχνικοοικονομική Μελέτη

Τεχνικοοικονομική μελέτη την οποία εκπονεί ο αιτών με βάση τους κανόνες της τεχνικής και της επιστήμης, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία που του γνωστοποίησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τους όρους και τους περιορισμούς που αναφέρονται στο σχεδιασμό, στη διαστασιολόγηση και στη λειτουργία Υβριδικών Σταθμών που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, όπως οι όροι και περιορισμοί αυτοί αναφέρονται στο Νόμο, στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και σε κάθε σχετική ρύθμιση της κείμενης νομοθεσίας. Στη μελέτη αυτή θα περιγράφεται ο τρόπος ένταξης και λειτουργίας του Υβριδικού Σταθμού και γενικότερα οι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας του.

α) Η μελέτη πρέπει να αναφέρεται σε χρονικό διάστημα τουλάχιστον ενός έτους, για το οποίο και διατίθενται επαρκή δεδομένα, και γίνεται με προσομοίωση της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού σε ωριαία βάση με μέσες ωριαίες τιμές των μεγεθών (steady state operation), βάσει των δεδομένων που γνωστοποιεί ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με το άρθρο 27 του παρόντος Κανονισμού, και υπό τους όρους και περιορισμούς λειτουργίας των Υβριδικών Σταθμών που καθορίζονται στο Νόμο, στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και σε κάθε σχετική ρύθμιση της κείμενης νομοθεσίας (π.χ. προτεραιότητες ένταξης, ενεργειακοί περιορισμοί κλπ).

β) Η προσομοίωση που αναφέρεται στη προηγούμενη παράγραφο α' πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη δύο περιπτώσεις λειτουργίας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού:

ι) λειτουργία με τον Υβριδικό Σταθμό και

υ) λειτουργία χωρίς τον Υβριδικό Σταθμό

Οι ανωτέρω προσομοιώσεις πραγματοποιούνται διατηρώντας τις ίδιες παραδοχές και δεδομένα προσομοίωσης και στις δύο περιπτώσεις.

γ) Η προσομοίωση λαμβάνει επιπλέον υπόψη το σύνολο των σταθμών ΑΠΕ και των συμβατικών σταθμών του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος του νησιού για τους οποίους έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής με αντίστοιχη δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου, και πραγματοποιείται από τον αιτούντα με βάση εύλογες υποθέσεις και απλοποιητικές παραδοχές (παραδοχές που καθιστούν εφικτή την προσομοίωση με περιορισμένα στοιχεία) για τη λειτουργία του αυτόνομου συστήματος (π.χ. για τον υπολογισμό της ωριαίας αιολικής παραγωγής των αιολικών σταθμών μπορεί να ληφθεί υπόψη ενιαία χρονοσειρά ανέμου). Για την ανωτέρω προσομοίωση λαμβάνονται υπόψη τυχόν εκδοθείσες Άδειες Παραγωγής από Υβριδικούς Σταθμούς με δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου, μόνο όσον αφορά την παρεχόμενη από αυτούς εγγυημένη ισχύ κατά τις ώρες αιχμής. Στην περίπτωση που έχουν ανακοινωθεί οι δυνατότητες των δικτύων ανά τεχνολογία ΑΠΕ για το ηλεκτρικό σύστημα του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, αυτές λαμβάνονται υπόψη για την ισχύ κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ που θεωρείται κατά την προσομοίωση.

δ) Βασικός όρος λειτουργίας του Υβριδικού Σταθμού είναι η παροχή εγγυημένης ισχύος. Στη μελέτη θα πρέπει να τεκμηριώνεται ο προτεινόμενος τρόπος παροχής της εγγυημένης ισχύος, ιδίως ως προς την τεχνική αρτιότητα και επάρκεια της εφαρμοζόμενης τεχνικής καθώς και ότι δεν τίθεται σε κίνδυνο η ασφαλής και ευσταθής λειτουργία του αυτόνομου συστήματος. Η εγγυημένη ισχύς θα πρέπει να παρέχεται κατά τις ώρες υψηλού φορτίου, όπως καθορίζονται για κάθε αυτόνομο σύστημα από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και με βάση την εκτιμώμενη απαίτηση από τον Διαχειριστή για παροχή της ισχύος αυτής. Η εκτίμηση αυτή λαμβάνει υπόψη την αιχμή της ζήτησης, καθώς και την εγγυημένη ισχύ του υβριδικού σταθμού ή και άλλων υβριδικών σταθμών που θεωρούνται στη μελέτη.

ε) Κατά την προσομοίωση, θα πρέπει να ακολουθούνται οι κανόνες ένταξης των μονάδων όπως περιγράφονται στο Νόμο και στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Επιπλέον, λαμβάνεται υπόψη τεκμηριωμένα το ποσοστό που αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 10 του Νόμου που εφαρμόζεται στην προσομοίωση, σύμφωνα με τα σχετικώς αναφερόμενα στο άρθρο 30 του παρόντος Κανονισμού.

στ) Από τη μελέτη θα πρέπει να προκύπτει τεκμηριωμένα η συνολική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού και η οποία εγχέεται στο δίκτυο, η συνολική ενέργεια που απορροφάται από το δίκτυο για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης του Υβριδικού Σταθμού, καθώς και η συνολική ενέργεια που παράγουν οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού. Για την τεκμηρίωση αυτή, η υποβαλλόμενη μελέτη θα πρέπει να περιλαμβάνει αναλυτικά στοιχεία της παραγόμενης μέσης ωριαίας ισχύος των μονάδων παραγωγής τόσο του Υβριδικού Σταθμού όσο και των λοιπών σταθμών του συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού που λαμβάνονται υπόψη κατά την προσομοίωση και τα οποία θα απεικονίζονται σε πίνακα και ευκρινές διάγραμμα, και θα υποβάλλονται σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή με χρήση κατάλληλου λογισμικού (π.χ. EXCEL), ώστε να είναι δυνατή η επεξεργασία τους. Τα στοιχεία υποβάλλονται διακριτά για κάθε μονάδα που περιλαμβάνεται στην προσομοίωση. Σε ενιαίο διάγραμμα, απεικονίζεται η ωριαία συνολική ισχύς (παραγόμενες, εγχόμενες στο δίκτυο ή απορροφώμενη από αυτό) ανά τύπο μονάδων (π.χ. αιολικά Υβριδικού, αιολικά εκτός Υβριδικού, πετρελαϊκές μονάδες πετρελαϊκού σταθμού, αποθηκευτικές μονάδες Υβριδικού κλπ).

ζ) Βάσει των αποτελεσμάτων της μελέτης θα πρέπει να τεκμηριώνεται η επιτυγχανόμενη, σε ετήσια βάση, μείωση της παραγωγής των συμβατικών μονάδων του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 περίπτωση δ' του άρθρου 30 του παρόντος Κανονισμού.

η) Βάσει των αποτελεσμάτων της μελέτης θα πρέπει να τεκμηριώνεται η ελάχιστη αποθηκευμένη ενέργεια που ο σταθμός θα πρέπει να διατηρεί στο αποθηκευτικό του σύστημα, σύμφωνα με την παράγραφο 1 περίπτωση ε' του άρθρου 30 του παρόντος Κανονισμού.

Δήλωση του αιτούντα για το εάν επιθυμεί συμψηφισμό της απορροφούμενης από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και της εγγεόμενης σε αυτό από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού σε ωριαία βάση, κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση ε΄ της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του Νόμου.

Μέρος 4 – Προτάσεις Τιμολόγησης

Οι προτάσεις τιμολόγησης, της διαθεσιμότητας της εγγυημένης ισχύος, της ενέργειας που εκχέουν οι μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του σταθμού στο Δίκτυο, καθώς και της ενέργειας που απορροφά ο σταθμός από το Δίκτυο για την πλήρωση του συστήματος αποθήκευσής του. Οι προτάσεις θα πρέπει να βασίζονται στα γνωστοποιημένα στοιχεία του αρμόδιου Διαχειριστή σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 13 του Νόμου και στο άρθρο 28 του παρόντος Κανονισμού.

Μέρος 5 – Πρόσθετες υπηρεσίες

Τυχόν άλλες πρόσθετες υπηρεσίες (π.χ. συμμετοχή στη ρύθμιση συχνότητας, στη ρύθμιση της τάσης κλπ) που μπορεί να παράσχει ο Υβριδικός Σταθμός στο Δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, κατόπιν σχετικής εντολής του αρμόδιου Διαχειριστή, λαμβάνοντας υπόψη και τις ανάγκες του αυτόνομου συστήματος σύμφωνα με τα γνωστοποιημένα στοιχεία του Διαχειριστή.

Σημείωση:

Τα στοιχεία του Μέρους 1 και του Μέρους 2 του παρόντος Παραρτήματος υποβάλλονται **εις διπλούν** στο φάκελο της αίτησης που κατατίθεται στη Ρ.Α.Ε..

Παράρτημα 4

Παρακολούθηση Άδειας Παραγωγής

Το Παράρτημα περιλαμβάνει:

1. Τύπο εξαμηνιαίου δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον Αδειούχο έως την έκδοση της άδειας εγκατάστασης.
2. Τύπο δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον Αδειούχο έως την έκδοση της άδειας λειτουργίας.
3. Τύπο δελτίου προόδου που υποβάλλεται από τον Αδειούχο μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ

ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

(ο συγκεκριμένος τύπος δελτίου προόδου χρησιμοποιείται έως τη λήψη της άδειας εγκατάστασης)

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:

Αύξων Αριθμός Δελτίου:

1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

1.1. Για άδειες που εκδόθηκαν μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :	
Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας (ημερομηνία Απόφασης Ρ.Α.Ε.) :	
Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:	<input type="checkbox"/> Ναι <input type="checkbox"/> Όχι
Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
Αντικείμενο τροποποίησης:	
(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)	
Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:	<input type="checkbox"/> Ναι <input type="checkbox"/> Όχι
Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:	
Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:	
Αντικείμενο τροποποίησης:	
Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:	
Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:	
Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:	
(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)	
Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2 του ν.3851):	

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:	
Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε.:	

1.2 . Για άδειες που εκδόθηκαν πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός ειδικού Πρωτοκόλλου Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :	ΑΔ
---	----------

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Άδειας Παραγωγής :	Δ
Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας:	

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

☐ Ναι
☐ Όχι

Για τροποποιήσεις πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
Αντικείμενο τροποποίησης:	

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Για τροποποιήσεις μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
Αντικείμενο τροποποίησης:	

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

☐ Ναι
☐ Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:	
Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:	
Αντικείμενο τροποποίησης:	

Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:	
---	--

Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:	
(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)	

Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2 του ν.3851):

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:	
Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Π.Α.Ε.:	

2. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ

Για όλους τους κατόχους αδειών παραγωγής

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ :	
------------------------	--

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Ονοματεπώνυμο Αντίκλητου :

Ονοματεπώνυμο Υπευθύνου Έργου:

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax : E-Mail :

3. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου : Περιφέρεια :

Ισχύς (MW) : Νομός :

Δήμος / Κοινότητα :

Θέση :

Εξασφάλιση Θέσης :

Ιδιωτική έκταση:

- ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση
☐ Υποσχετική Σύμβαση

Παραχώρηση Δημόσιας έκτασης :

☐

Παραχώρηση Δημοτικής έκτασης :

☐

ΒΙ.ΠΕ.:

- ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση
☐ Υποσχετική Σύμβαση

Άλλο

Προϋπολογισμός Επένδυσης : Euro

4. ΣΤΑΔΙΟ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ

A.	Συλλογή ενδιάμεσων εγκρίσεων για ΕΠΟ <input type="checkbox"/>	Βλ. πίνακα 5
B.	Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση & Αξιολόγηση <input type="checkbox"/> (για άδειες που εκδόθηκαν προ της έκδοσης του Ν.3851)	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Γ.	i) Υποβολή Φακέλου για έκδοση μη δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
	ii) Μη δεσμευτική προσφορά σύνδεσης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Δ.	i) Υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
	ii) Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Ε.	i) Υποβολή Φακέλου για έκδοση έγκρισης επέμβασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
	ii) Έγκριση επέμβασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
ΣΤ.	Δεσμευτική προσφορά σύνδεσης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
	Ημερομηνία λήξης ισχύος προσφοράς σύνδεσης :	
Ζ.	i) Υποβολή Φακέλου για Άδεια Εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
	ii) Άδεια Εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...

5. ΠΡΟΟΔΟΣ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑΣ ΕΚΔΟΣΗΣ ΕΠΟ ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΕΙΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

A.	Έγκριση Εφορείας Προϊστορικών & Κλασσικών Αρχαιοτήτων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
B.	Έγκριση Εφορείας Βυζαντινών & Μεταβυζαντινών Αρχαιοτήτων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...

Γ.	Έγκριση Εφορείας Νεωτέρων Μνημείων <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Δ.	Έγκριση Πολεοδομικής Υπηρεσίας <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Ε.	Έγκριση Γ.Ε.ΕΘ.Α <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
ΣΤ.	Έγκριση Υ.Π.Α. <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Ζ.	Έγκριση Ε.Ο.Τ <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Η.	Έγκριση Δασαρχείου <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...

6. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Αναφέρατε τα προβλήματα ή τις δυσχέρειες που παρουσιάστηκαν κατά την αδειοδοτική διαδικασία (διαδικασία έκδοσης της άδειας εγκατάστασης), με έμφαση στο τελευταίο εξάμηνο.

- | | |
|--|--------------------------|
| Καθυστέρηση διαβίβασης αιτημάτων σε Υπηρεσίες/Φορείς από την Αδειοδοτούσα Αρχή | <input type="checkbox"/> |
| Καθυστερήσεις Εγκρίσεων Υπηρεσιών | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με Χρηματοδότηση | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με τοπική κοινωνία | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με Νομαρχία | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με εξασφάλιση θέσης | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με χωροταξικό σχεδιασμό/ΥΠΕΧΩΔΕ | <input type="checkbox"/> |
| Προβλήματα με ΔΕΣΜΗΕ/ΔΕΗ | <input type="checkbox"/> |
| Προσφυγή/εκκρεμοδικία/ακύρωση άδειας παραγωγής ή ΕΠΟ ή ΑΕ με δικαστική απόφαση | <input type="checkbox"/> |
| Κακές καιρικές συνθήκες | <input type="checkbox"/> |
| Άλλα Προβλήματα | <input type="checkbox"/> |

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ:

ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΠΡΟΣ ΑΡΣΗ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΟΣ:

7. ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟ ΔΥΝΑΜΙΚΟΥ ΑΠΕ

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ :

8. ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ - ΑΠΟΚΛΙΣΕΙΣ

Εκτιμώμενη Ημ/νία Λήψης Άδειας Εγκατάστασης :

.../ ... /...

Υπολειπόμενος χρόνος ως την έκδοση Άδειας Εγκατάστασης (μήνες):

Υπολειπόμενος χρόνος ως την παρέλευση των τριάντα (30) μηνών από τη χορήγηση της Άδειας Παραγωγής (μήνες):

Ποσοστό Διεκπεραίωσης Αδειοδοτικής Διαδικασίας μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης: %

Χρονική απόκλιση από το αρχικό χρονοδιάγραμμα (μήνες) μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης:

Χρονική απόκλιση από το χρονοδιάγραμμα προηγούμενου δελτίου (μήνες) μέχρι την έκδοση άδειας εγκατάστασης:.....

Αιτιολόγηση αποκλίσεων

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (όλα τα αναφερόμενα στο δελτίο έγγραφα που δεν έχουν υποβληθεί με προηγούμενο δελτίο) :

1.
2.
3.

Ονοματεπώνυμο:

Υπογραφή:

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ

ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

(ο συγκεκριμένος τύπος δελτίου προόδου χρησιμοποιείται από τη λήψη της άδειας εγκατάστασης έως τη λήψη της άδειας λειτουργίας)

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:

Αύξων Αριθμός Δελτίου:

1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Για άδειες που εκδόθηκαν μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :

Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας (ημερομηνία Απόφασης Ρ.Α.Ε.) :

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

☐

Ναι

☐

Όχι

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:

Αντικείμενο τροποποίησης:

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

☐

Ναι

☐

Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:

Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:

Αντικείμενο τροποποίησης:

Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:

Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:

(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)

Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2, ν.3851):

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε.:

Για άδειες που εκδόθηκαν πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός ειδικού Πρωτοκόλλου Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :	ΑΔ
---	----------

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Άδειας Παραγωγής :	Δ
--	---------

Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας:	
----------------------------	--

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

☐ Ναι
☐ Όχι

Για τροποποιήσεις πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Για τροποποιήσεις μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

☐ Ναι
☐ Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:	
---	--

Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:	
---	--

Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:	
(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)	

Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2, ν.3851):

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:	
Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε.:	

2. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Για όλους τους κατόχους αδειών παραγωγής

Ισχύς Άδειας Εγκατάστασης (MW) :

Ημερομηνία έκδοσης Άδειας Εγκατάστασης :

Τροποποίηση Άδειας Εγκατάστασης : NAI ☐ OXI ☐

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Εγκατάστασης: | |

Αριθμός Πρωτοκόλλου Τροποποιημένης Άδειας : | |

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας: | |

Αντικείμενο τροποποίησης: | |

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Ημερομηνία λήξης ισχύος Άδειας Εγκατάστασης :

Παράταση Άδειας Εγκατάστασης : NAI ☐ (έως) / ...-... -... OXI ☐

3. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΕΤΑΙΡΙΑΣ :	
------------------------	--

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Ονοματεπώνυμο Αντίκλητου :

Ονοματεπώνυμο Υπευθύνου Έργου:

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax :E-Mail :

4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου : Περιφέρεια :
Ισχύς (MW) : Νομός :
Δήμος / Κοινότητα :
Θέση :

Εξασφάλιση Θέσης :

Ιδιωτική έκταση: ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση

Παραχώρηση Δημόσιας έκτασης : ☐

Παραχώρηση Δημοτικής έκτασης : ☐

ΒΙ.ΠΕ.: ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση

Άλλο

Προϋπολογισμός Επένδυσης : Euro

5. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Προϋπολογισμός Επένδυσης : Euro 100 %
Επιδότηση : Euro%
Χρηματοδοτικό Πρόγραμμα :
Απόφαση Ένταξης :

6. ΠΡΟΟΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΩΝ/ΦΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΚΔΟΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

A.	Πρωτόκολλο εγκατάστασης <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
B.	Οικοδομική Άδεια <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Γ.	Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
Δ.	Σύμβαση Αγοραπωλησίας <input type="checkbox"/>	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία/ ...-... -...
E.	Δοκιμαστική Λειτουργία <input type="checkbox"/>	Ημερομηνία Έναρξης: ...-... -... Λήξης: ...-... -...
Δ.	Υποβολή αιτήματος προς Αδειοδοτούσα Αρχή και δήλωσης ετοιμότητας για την άδεια λειτουργίας	Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία:/ ...-... -... Αρ.Πρωτ. & Ημερομηνία:/ ...-... -...

7. ΠΡΟΟΔΟΣ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Πραγματική ή Εκτιμώμενη Έναρξη Εγκατάστασης :	.../ ... /...
Εκτιμώμενη Ημ/νία Λήξης Άδειας Λειτουργίας:	.../ ... /...
Υπολειπόμενος χρόνος ως την έκδοση Άδειας Λειτουργίας (μήνες)	:
Ποσοστό Οικονομικής Υλοποίησης της Επένδυσης	: %
Ποσοστό Υλοποίησης Φυσικού Αντικειμένου της Επένδυσης	: %
Χρονική απόκλιση από το αρχικό χρονοδιάγραμμα (μήνες)	:
Χρονική απόκλιση από το χρονοδιάγραμμα προηγούμενου δελτίου (μήνες)	:

8. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Προσφυγή στο Συμβούλιο της Επικρατείας <input type="checkbox"/>	Άλλα προβλήματα <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Τοπική Κοινωνία <input type="checkbox"/>	
Υπογραφές συμβάσεων με ΔΕΗ/ΔΕΣΜΗΕ <input type="checkbox"/>	
Σύνδεση στο Δίκτυο της ΔΕΗ <input type="checkbox"/>	
Καιρικές Συνθήκες <input type="checkbox"/>	
Υψηλό κόστος Διασύνδεσης με Δίκτυο <input type="checkbox"/>	
Εξασφάλιση χρηματοδότησης <input type="checkbox"/>	
ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ:	

9. ΣΥΝΤΟΜΗ ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΠΡΟΟΔΟΥ ΕΡΓΟΥ

(Ποσοστιαία Ανάλυση Εργασιών)

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (όλα τα αναφερόμενα στο δελτίο έγγραφα που δεν έχουν υποβληθεί με προηγούμενο δελτίο) :

1.
2.
3.

Ονοματεπώνυμο:

Υπογραφή:

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ ΠΑΡΑΚΟΛΟΥΘΗΣΗΣ

ΕΡΓΟΥ ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Ημερομηνία Υποβολής Δελτίου:

Αύξων Αριθμός Δελτίου:

1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

Για άδειες που εκδόθηκαν μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :

Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας (ημερομηνία Απόφασης Ρ.Α.Ε.) :

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

☐

Ναι

☐

Όχι

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Αδείας:

Αντικείμενο τροποποίησης:

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

☐

Ναι

☐

Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:

Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:

Αντικείμενο τροποποίησης:

Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:

Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:

(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)

Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2, ν.3851):

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε.:	
---	--

Για άδειες που εκδόθηκαν πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός ειδικού Πρωτοκόλλου Ρ.Α.Ε. Άδειας Παραγωγής :	ΑΔ
---	----------

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Άδειας Παραγωγής :	Δ
--	---------

Ημερομηνία Έκδοσης Αδείας:	
----------------------------	--

Εγκεκριμένες Τροποποιήσεις:

☐ Ναι

☐ Όχι

Για τροποποιήσεις πριν την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠ.ΑΝ Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Για τροποποιήσεις μετά την έκδοση του Ν. 3851

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Παραγωγής:	
---	--

Αριθμός Απόφασης Ρ.Α.Ε. Τροποποιημένης Άδειας Παραγωγής :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Τροποποιήσεις σε εξέλιξη:

☐ Ναι

☐ Όχι

Αριθμός Πρωτοκόλλου Αιτήματος Τροποποίησης:	
---	--

Ημερομηνία Υποβολής Αιτήματος Τροποποίησης:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

Χορήγηση βεβαιώσεων περί μεταβολής στοιχείων οι οποίες δεν συνεπάγονται τροποποίηση:

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση Βεβαίωσης:	
---	--

Αντικείμενο χορήγησης Βεβαίωσης:	
<i>(για κάθε εγκεκριμένη βεβαίωση)</i>	

Παράταση του χρονικού διαστήματος για την έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης (παρ. 4, άρθρο 2, ν.3851):

Ημερομηνία και αρ. πρωτ. Αιτήματος Παράτασης:	
Ημερομηνία και αρ. πρωτ. απόφασης Ρ.Α.Ε.:	

Για όλους τους κατόχους αδειών παραγωγής

2. ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΕΣ ΑΔΕΙΕΣ

Ισχύς Άδειας Εγκατάστασης (MW) :

Ημερομηνία έκδοσης Άδειας Εγκατάστασης :

Τροποποίηση Άδειας Εγκατάστασης : NAI ☐ OXI ☐

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Εγκατάστασης:	
--	--

Αριθμός Πρωτοκόλλου Τροποποιημένης Άδειας :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

Ισχύς Άδειας Λειτουργίας (MW) :

Ημερομηνία έκδοσης Άδειας Λειτουργίας :

Τροποποίηση Άδειας Λειτουργίας : NAI ☐ OXI ☐

Αριθμός τροποποιήσεων Άδειας Λειτουργίας:	
---	--

Αριθμός Πρωτοκόλλου Τροποποιημένης Άδειας :	
---	--

Ημερομηνία Έκδοσης Τροποποιημένης Άδειας:	
---	--

Αντικείμενο τροποποίησης:	
---------------------------	--

(για κάθε εγκεκριμένη τροποποίηση)

3. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ

ΕΠΩΝΥΜΙΑ
ΕΤΑΙΡΙΑΣ :

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ : Οδός Αριθμός Τ.Κ.

Ονοματεπώνυμο Αντίκλητου :

Ονοματεπώνυμο Υπευθύνου Έργου:

Τηλέφωνα για επικοινωνία :

Fax : E-Mail :

4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΕΝΔΥΣΗΣ

Τεχνολογία Έργου : Περιφέρεια :

Ισχύς (MW) : Νομός :

Δήμος / Κοινότητα :

Θέση :

Εξασφάλιση Θέσης :

Ιδιωτική έκταση: ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση

Παραχώρηση Δημόσιας έκτασης : ☐

Παραχώρηση Δημοτικής έκτασης : ☐

ΒΙ.ΠΕ.: ☐ Αγορά
☐ Μίσθωση

Άλλο

Προϋπολογισμός Επένδυσης : Euro

5. ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ

Χρονική Περίοδος : Από .././.. Έως .././..

Ενεργειακή παραγωγή του έργου : kWh

Μέγιστη ισχύς περιόδου : kW

Συνολική μη διαθεσιμότητα του έργου : %

6. ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ - ΔΥΣΧΕΡΕΙΕΣ

Αναφέρατε τα προβλήματα ή τις δυσχέρειες που παρουσιάστηκαν κατά την περίοδο λειτουργίας του έργου, δηλαδή τους λόγους στους οποίους οφείλεται η μη διαθεσιμότητα της μονάδας και τα τυχόν προβλήματα συνεργασίας με το Σύστημα/Δίκτυο.

ΑΝΑΛΥΤΙΚΑ:

ΕΝΕΡΓΕΙΕΣ ΠΡΟΣ ΑΡΣΗ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΟΣ:

ΣΥΝΗΜΜΕΝΑ ΕΓΓΡΑΦΑ (όλα τα αναφερόμενα στο δελτίο έγγραφα που δεν έχουν υποβληθεί με προηγούμενο δελτίο) :

1.
2.
3.

Ονοματεπώνυμο:

Υπογραφή:

Παράρτημα 5

Έντυπο Αίτησης για Μεταβίβαση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Με το αίτημα για μεταβίβαση της άδειας υποβάλλονται :

- α) Συνοδευτικό έγγραφο/δήλωση από τον κάτοχο της Άδειας με το οποίο αιτείται τη μεταβίβαση της Άδειας στο νέο πρόσωπο καθώς και
- β) Συνοδευτικό έγγραφο/δήλωση του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της Άδειας .

Μέρος 1 - Στοιχεία κατόχου Άδειας

1. Όνομα / επωνυμία
2. Κατοικία / έδρα
3. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου.
4. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο έχει οριστεί ως αντίκλητος του αδειούχου για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ.
5. Αν ο αδειούχος είναι νομικό πρόσωπο, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό
6. Εταιρική εικόνα του αδειούχου και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων.

Μέρος 2 – Στοιχεία της Άδειας

7. Αριθμός Πρωτοκόλλου ΥΠΕΚΑ - Αριθμός Πρωτοκόλλου της Ρ.Α.Ε.
8. Ημερομηνία έκδοσης της Άδειας
9. Θέση του σταθμού παραγωγής (τοποθεσία, δήμος, νομός)
10. Χρησιμοποιούμενη μορφή ενέργειας
11. Εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού, αριθμός και τύπος των μονάδων που απαρτίζουν τον σταθμό (MW)
12. Τροποποιήσεις της Άδειας

Μέρος 3 – Στοιχεία προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

13. Όνομα / επωνυμία
14. Κατοικία / έδρα

15. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου
16. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια για την επικοινωνία με τη Ρ.Α.Ε.
17. Αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό.
18. Εταιρική εικόνα του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων

Μέρος 4 – Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

<p>19. <u>Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου</u></p> <p>Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του έργου, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Προϋπολογισμός του έργου ο οποίος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία: <ul style="list-style-type: none"> - Κόστος μελετών και αδειοδότησης - Κόστος εξοπλισμού - Κόστος έργων υποδομής - Κόστος διασύνδεσης με το δίκτυο και σχετική ανάλυση ● Χρηματοδοτική διάρθρωση της επένδυσης (π.χ. ίδια κεφάλαια, δανειακά, επιδότηση, Χ.Α.Τ) ● Τρόπος κάλυψης της χρηματοδότησης της επένδυσης <p>Αναλύεται ο τρόπος εξασφάλισης της χρηματοδότησης της επένδυσης, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο μέρος 6 του παρόντος παραρτήματος</p> ● Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας ● Υποθέσεις εργασίας όπως π.χ. επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου κ.λ.π ● Προβλέψεις επενδυτικών, χρηματοδοτικών και λειτουργικών χρηματορροών για 25 έτη για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και για 20 έτη για τους λοιπούς σταθμούς (περιλαμβανομένης της κατασκευαστικής περιόδου) διαρθρωμένες ως εξής: <ul style="list-style-type: none"> - Επενδυτικές δαπάνες - Χρηματοδοτικές χρηματορροές - Λειτουργικές χρηματικές εισροές - Λειτουργικές χρηματικές εκροές (λειτουργία, συντήρηση, φόροι, κτλ.)

Μέρος 5 – Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο του έργου από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια

<p>20. <u>Πλήρης κατάλογος αιτήσεων</u></p> <p>Παρουσιάζονται τα στοιχεία όλων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ για χορήγηση Άδειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια και αν</p>

αυτός είναι νομικό πρόσωπο από τους μετόχους / εταίρους αυτού, στην περίπτωση που αυτοί οι μέτοχοι πρόκειται να μετάσχουν στην εξασφάλιση της χρηματοδότησης του έργου, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβάλλονται κατά τα προβλεπόμενα στο Μέρος 4. Τα στοιχεία αυτά είναι τα εξής:

- Αριθμός πρωτοκόλλου ΡΑΕ για την υποβληθείσα αίτηση και ημερομηνία υποβολής
- Τεχνολογία
- Ισχύς έργου
- Θέση (τοποθεσία, δήμος, νομός)
- Στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (π.χ. σε αναμονή για αξιολόγηση, για χορήγηση Άδειας, για έκδοση ΕΠΟ, για έκδοση άδειας εγκατάστασης, για έκδοση άδειας λειτουργίας, ή σε λειτουργία).

21. Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

Σε περίπτωση που το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια ή οι μέτοχοι αυτού, ή νομικά πρόσωπα που στο Μέρος 4 του παρόντος Παραρτήματος δηλώνονται ως πρόσωπα που θα μετέχουν στην εξασφάλιση χρηματοδότησης του έργου, έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση Άδειας, ή κατέχουν ήδη Άδεια για έργο το οποίο δεν έχει ακόμα κατασκευαστεί, με το παρόν παρουσιάζεται συνοπτικά ένα επιχειρηματικό σχέδιο για το σύνολο των έργων αυτών, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός κάθε έργου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους διασύνδεσης).
- Χρηματοδοτική διάρθρωση κάθε επένδυσης (π.χ. ίδια κεφάλαια, δανειακά, επιδότηση, Χ.Α.Τ)
- Τρόπος εξασφάλισης της χρηματοδότησης κάθε έργου
Αναλύεται ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής για το σύνολο των έργων, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο μέρος 6 του παρόντος παραρτήματος.
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής για όλα τα έργα και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας εκάστου.
- Επενδυτικές χρηματορροές που συνεπάγεται η εκτέλεση τους χρονοδιαγράμματος κατασκευής.

Μέρος 6 – Στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής δυνατότητας του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια / φορέας

22. Στο Μέρος αυτό παρατίθενται τα απαραίτητα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια να εξασφαλίσει τη χρηματοδότηση του έργου, όπως αυτή δηλώνεται στα Μέρη 4 και 5 ανωτέρω, σύμφωνα με το κριτήριο αξιολόγησης ζ' του άρθρου 13 του παρόντος Κανονισμού, όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης, καθώς και την πιστοληπτική του ικανότητα και τη φερεγγυότητα του. Ειδικότερα, υποβάλλονται τα ακόλουθα στοιχεία σε κάθε μια από τις παρακάτω περιπτώσεις:

A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου μέσω ιδίων κεφαλαίων, οφείλει να τεκμηριώσει την επάρκεια του αυτή σε ίδια κεφάλαια. Η τεκμηρίωση αυτή αφορά το σύνολο του επιχειρηματικού σχεδίου που έχει καταθέσει στη ΡΑΕ για το οποίο επικαλείται κάλυψη χρηματοδότησης μέσω ιδίων κεφαλαίων.

Για την τεκμηρίωση της επάρκειας των Ιδίων Κεφαλαίων εξετάζονται ανάλογα με την περίπτωση, τα ακόλουθα στοιχεία:

I. Για Φυσικά Πρόσωπα:

α) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στο μέσο υπόλοιπο τραπεζικών λογαριασμών όψεως ή ταμειευτηρίου τουλάχιστον για τους προηγούμενους έξι (6) μήνες,

β) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν προθεσμιακές καταθέσεις με ημερομηνία έναρξης τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν την υποβολή της αίτησης,

γ) Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στην κατοχή χρεογράφων (ομολόγων, μετοχών κλπ), χαρτοφυλακίων επενδύσεων (συναλλάγματος, αμοιβαίων κεφαλαίων, παράγωγων προϊόντων κλπ), η αποτίμηση των οποίων πρέπει να προκύπτει με σαφή και τεκμηριωμένο τρόπο,

δ) Βεβαιώσεις ορκωτών ελεγκτών που έχουν εκδοθεί μέσα στις προηγούμενες τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης και αφορούν στην αποτίμηση μετοχών εταιρειών – εξαιρουμένων αυτών οι οποίες δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη έργων τα οποία περιλαμβάνονται στο μέρος 7.2 του Παραρτήματος 1 – στις οποίες μέτοχοι είναι επενδυτές οι οποίοι, είτε άμεσα (ως μέτοχοι), είτε έμμεσα (ως χρηματοδότες/ τρίτοι) συμμετέχουν στο επενδυτικό σχήμα που έχει υποβάλει αίτηση χορήγησης άδειας παραγωγής,

ε) Τα ανωτέρω έγγραφα υποβάλλονται είτε πρωτότυπα, είτε αντίγραφα, νομίμως επικυρωμένα. Σε περίπτωση που υποβάλλονται βεβαιώσεις φορέων της αλλοδαπής, θα πρέπει να συνοδεύονται από επίσημη μετάφρασή τους στην ελληνική ή αγγλική γλώσσα.

II. Για Νομικά Πρόσωπα:

α) Για εταιρεία με τουλάχιστον τρεις (3) πλήρεις εταιρικές χρήσεις, δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις (ισολογισμοί και αποτελέσματα χρήσης) των τριών τελευταίων οικονομικών χρήσεων ή εφόσον δεν υπάρχουν, των δύο τελευταίων, ή επικυρωμένα αντίγραφα αυτών από το νόμιμο εκπρόσωπο ή διαχειριστή της επιχείρησης συνοδευόμενα από τις αντίστοιχες εκθέσεις ελεγκτών κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία,

β) Για εταιρεία η οποία δεν έχει συμπληρώσει τρεις (3) εταιρικές χρήσεις, όσα από τα στοιχεία της παραγράφου (α) είναι διαθέσιμα καθώς επίσης και στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής επάρκειας των μετόχων/εταίρων αυτής, όπως εξειδικεύονται με την παρούσα απόφαση,

γ) Αν η αιτούσα εταιρεία επικαλείται κάλυψη της ίδιας συμμετοχής μέσω αύξησης μετοχικού/εταιρικού κεφαλαίου, υποβάλλονται είτε όλα τα νομιμοποιητικά έγγραφα που αποδεικνύουν την αύξηση του μετοχικού/εταιρικού κεφαλαίου σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, είτε οποιαδήποτε στοιχεία από τα προβλεπόμενα, με την παρούσα απόφαση, που πιστοποιούν την ικανότητα των μετόχων ή εταίρων της να μετέχουν στην αύξηση του κεφαλαίου της εταιρείας.

δ) Ως προς την αξιολόγηση των οικονομικών καταστάσεων, λαμβάνονται υπόψη τα κατωτέρω, είτε ξεχωριστά είτε συνδυαστικά:

(i) Καθαρό κεφάλαιο κίνησης της εταιρείας (κυκλοφορούν ενεργητικό μείον βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις),

(ii) Αποθεματικά κεφάλαια της εταιρείας, πέραν του τακτικού αποθεματικού, τα οποία έχουν δημιουργηθεί είτε με ειδικές διατάξεις νόμων, είτε με ποσά προοριζόμενα προς αύξηση κεφαλαίου, είτε με αναπροσαρμογή της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων αυτής, είτε με άλλους τρόπους και τα οποία συμπεριλαμβάνονται στην καθαρή θέση της εταιρείας.

(iii) Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις της εταιρείας – εξαιρουμένων αυτών οι οποίες δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη έργων τα οποία περιλαμβάνονται στο μέρος 7.2 του Παραρτήματος 1 – είτε με την αξία που αποτυπώνονται στον ισολογισμό αυτής, είτε με βάση αξία που προσδιορίζεται από έκθεση αποτίμησης από ορκωτό ελεγκτή. Το στοιχείο αυτό λαμβάνεται υπόψη μόνο στην περίπτωση που η εταιρεία το επικαλείται ως στοιχείο τεκμηρίωσης της οικονομικής της επάρκειας,

Αν ο φορέας είναι κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών υποβάλλονται τα ανωτέρω για τα φυσικά ή νομικά πρόσωπα που θα συμμετέχουν στη χρηματοδότηση του έργου.

B. ΤΡΑΠΕΖΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου ή και του συνολικού επιχειρηματικού του σχεδίου, μέσω τραπεζικής χρηματοδότησης, γίνονται δεκτά:

1. Βεβαίωση πιστοληπτικής ικανότητας του αιτούντος (credit approval)

Στην εν λόγω βεβαίωση θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο ή αναλυτικά το επιχειρηματικό σχέδιο το οποίο έχει ληφθεί υπόψη, το μέγιστο ύψος του δανείου που μπορεί να χορηγηθεί καθώς και οι ειδικοί όροι βάσει των οποίων χορηγείται η βεβαίωση αυτή.

2. Επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent)

Στην εν λόγω επιστολή θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο ή αναλυτικά το επιχειρηματικό σχέδιο για το οποίο αυτή χορηγείται, το μέγιστο ύψος του δανείου καθώς και οι τυχόν ειδικοί όροι οι οποίοι την διέπουν.

3. Επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος (letter of intent) για χρηματοδοτική μίσθωση

Στην εν λόγω επιστολή θα πρέπει να αναφέρεται συγκεκριμένα το έργο για το οποίο αυτή χορηγείται, το μέγιστο ύψος της χρηματοδοτικής μίσθωσης καθώς και οι τυχόν ειδικοί όροι οι οποίοι την διέπουν.

4. Προσύμφωνο Δανειοδότησης (mandate agreement)

Στο εν λόγω προσύμφωνο θα πρέπει να αναγράφονται οι βασικοί όροι χρηματοδότησης όπως είναι το ύψος του δανείου, η διάρκειά του, το επιτόκιο, η περίοδος χάριτος και οι εξασφαλίσεις για την παροχή του. Το εν λόγω προσύμφωνο πρέπει να λαμβάνεται για την πραγματοποίηση του επενδυτικού σχεδίου, όπως αυτό θα προκύπτει από τη σχετική δανειακή σύμβαση.

Τα ανωτέρω έγγραφα πρέπει να υποβάλλονται είτε σε μορφή πρωτοτύπου, είτε σε μορφή αντιγράφου νομίμως επικυρωμένου. Αν προσκομίζονται έγγραφα τραπεζών της αλλοδαπής, πρέπει να συνοδεύονται από επίσημη μετάφρασή τους στην ελληνική ή αγγλική γλώσσα.

Γ. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΗ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου μέσω επιχορήγησης, οφείλει να προσδιορίζει τις διατάξεις του εκάστοτε ισχύοντα αναπτυξιακού νόμου με βάση τις οποίες τεκμηριώνεται η δήλωσή του αυτή.

Δ. ΛΟΙΠΟΙ ΤΡΟΠΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ

Εφόσον ο φορέας επικαλείται κάλυψη μέρους ή του συνόλου του προϋπολογισμού του έργου ή και του συνολικού επιχειρηματικού του σχεδίου, μέσω χρηματοδότησης από τρίτους, γίνονται δεκτά:

α) Ιδιωτικό συμφωνητικό βέβαιης χρονολογίας στο οποίο συμπεριλαμβάνονται όλοι οι όροι και οι προϋποθέσεις χρηματοδότησης του έργου, το ποσό στο οποίο θα ανέρχεται η χρηματοδότηση και όλα τα στοιχεία, όπως αναφέρθηκαν στις προηγούμενες παραγράφους, τα οποία τεκμηριώνουν την διαθεσιμότητα των επενδυτικών αυτών κεφαλαίων, είτε πρόκειται για κεφάλαια φυσικών προσώπων, είτε νομικών προσώπων, είτε τραπεζικά κεφάλαια. Το εν λόγω συμφωνητικό θα πρέπει να συνοδεύεται από την έγκριση του αρμόδιου οργάνου εκπροσώπησης του αιτούντος.

β) Στην περίπτωση χρηματοδότησης από κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών (funds), απαιτείται απόφαση του αρμόδιου οργάνου των επιχειρηματικών συμμετοχών για το ποσοστό και το ποσό της συμμετοχής τους στην επένδυση, καθώς και υποβολή υπογεγραμμένου σχετικού συμφωνητικού βέβαιης χρονολογίας. Το τελευταίο πρέπει να είναι εγκεκριμένο από τα αρμόδια όργανα εκπροσώπησης.

Σε κάθε περίπτωση ο τρίτος φορέας, φυσικό ή νομικό πρόσωπο, απαιτείται να τεκμηριώσει την οικονομική του επάρκεια προσκομίζοντας, ανάλογα με την κατηγορία στην οποία υπάγεται, τα προβλεπόμενα από την παρούσα απόφαση στοιχεία.

Στοιχεία τα οποία δεν προβλέπονται ανωτέρω δεν γίνονται δεκτά.

● Στοιχεία πιστοληπτικής ικανότητας του φορέα

Για όλες τις ως άνω περιπτώσεις (Α, Β, Δ), κατά την αξιολόγηση της αίτησης λαμβάνονται υπόψη, προς ενίσχυση των ως άνω απαιτούμενων στοιχείων και εφόσον υποβάλλονται, πιστοποιήσεις για τη βιωσιμότητα του συνολικού επενδυτικού σχεδίου, τη συνέχιση της δραστηριότητας του φορέα και την πιστοληπτική του ικανότητα που έχουν συνταχθεί από ανεξάρτητους νόμιμους ελεγκτές και ελεγκτικά

γραφεία, που είναι εγγεγραμμένοι στο δημόσιο μητρώο του Ν. 3693/2008 (ΦΕΚ 174 Α') και διενεργούν υποχρεωτικούς ελέγχους σε ανώνυμες εταιρείες και εταιρείες περιορισμένης ευθύνης.

● Στοιχεία φερεγγυότητας του φορέα

Υποβάλλονται, εφόσον υπάρχουν, στοιχεία από προηγούμενες εγκρίσεις επιχορήγησης από τα προγράμματα του ΥΠΑΝ ή του ΥΠΕΘΟ (τήρηση ή μη των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, ολοκλήρωση ή μη της επένδυσης κλπ.).

Μέρος 7 – Δηλώσεις και άλλα συνοδευτικά έγγραφα

23. Δήλωση από τον κάτοχο της Άδειας για την πρόθεση μεταβίβασης της Άδειας στο νέο πρόσωπο.
24. Δήλωση του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια σχετικά με την αποδοχή της μεταβίβασης της Άδειας
25. Καταστατικό με τυχόν τροποποιήσεις αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο, ή φωτοτυπία αστυνομικής ταυτότητας αν αυτό είναι φυσικό πρόσωπο.
26. Πληροφοριακά στοιχεία σχετικά με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την οργάνωση του προσώπου στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια και τυχόν σύνδεσή του ή συμμετοχή του σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών, αν είναι νομικό πρόσωπο.
27. Σε περίπτωση ανωνύμου ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης, το τεύχος δημοσίευσης στο ΦΕΚ ΑΕ και ΕΠΕ του διορισμού νομίμου εκπροσώπου ή διαχειριστή.
28. Έγγραφα νομιμοποίησης του αντικλήτου αν το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια είναι νομικό πρόσωπο.
29. Υπεύθυνη δήλωση, στην οποία το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια δηλώνει ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η Άδεια, θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 του ν. 2773/1999 «Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών» του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.
30. Υπεύθυνη δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία το πρόσωπο στο οποίο πρόκειται να μεταβιβασθεί η Άδεια δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.
31. Αποδεικτικό κατάθεσης στο λογαριασμό της ΡΑΕ του προβλεπόμενου τέλους, βάσει του άρθρου 6 του ν. 2773/1999.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.
2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για Μεταβίβαση της Άδειας, φέρουν ενιαία αριθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο.

Παράρτημα 6

Συμπληρωματικά στοιχεία φακέλου Αίτησης για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ηλιοθερμικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Πέραν των προβλεπόμενων στο Παράρτημα 1 του παρόντος Κανονισμού, ο φάκελος της αίτησης για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής από Ηλιοθερμικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά θα πρέπει να περιλαμβάνει και τα κατωτέρω στοιχεία:

Μέρος 1 – Τεχνικά Χαρακτηριστικά

1. Κύρια τμήματα του ηλιοθερμικού σταθμού (π.χ. τεχνολογία πύργου ή παραβολικών κατόπτρων, συστήματα αποθήκευσης, κλπ) και περιγραφή αυτών.
2. Δεδομένα άμεσης ηλιακής ακτινοβολίας τουλάχιστον πενταετούς διάρκειας, που έχουν προκύψει από επεξεργασία εικόνων από δορυφόρους, είτε από επιτόπιες μετρήσεις που έχουν εκτελεσθεί από πιστοποιημένους φορείς σε αντιπροσωπευτική θέση ως προς τον προτεινόμενο σταθμό, όπως αυτή προσδιορίζεται βάσει των παραδοχών και των μεθόδων που ακολουθούνται από τους κανόνες της επιστήμης και της τεχνικής, είτε συνδυαστικά.
3. Ετήσια χρονοσειρά ανέμου στην προτεινόμενη θέση εγκατάστασης του ηλιοθερμικού σταθμού για την τεκμηρίωση της διαθεσιμότητας του κατά τη διάρκεια του έτους.
4. Οικονομοτεχνικά στοιχεία του έργου:
 - Διαθεσιμότητα ηλιακού πεδίου
 - Μη Διαθεσιμότητα ηλιακού πεδίου λόγω ανέμου
 - Γωνία πρόσπτωσης (για πεδίο μονού άξονα)
 - Αποδοτικότητα επιφανειών ανάκλασης
 - Αποδοτικότητα συλλεκτών
 - Απώλειες μέσου μεταφοράς
 - Απώλειες αποθήκης
 - Απόρριψη πλεονάσματος
 - Απόδοση στροβίλου (με / χωρίς αναθέρμανση)
 - Εκκινήσεις – κρατήσεις
 - Ιδιοκατανάλωση
 - Διαθεσιμότητα
5. Περιγραφή του συστήματος ψύξης (υγρόψυκτο ή αερόψυκτο), την ποσότητα ύδατος κατ' έτος που απαιτείται για τη λειτουργία του ηλιοθερμικού σταθμού και τεκμηρίωση του τρόπου εξασφάλισης αυτών.
6. Εφόσον περιλαμβάνεται εφεδρικό ηλεκτροπαραγωγό ζεύγος, το μέγεθός του.

Μέρος 2 – Προσομοίωση της λειτουργίας του σταθμού

1. Ωριαία προσομοίωση λειτουργίας του ηλιοθερμικού σταθμού σε ετήσια βάση που θα περιλαμβάνει ιδίως τη θερμική παραγωγή του ηλιακού πεδίου ή τη θερμική παραγωγή του ηλιακού λέβητα που εισέρχεται στον ατμοστρόβιλο, τη θερμική παραγωγή του θερμαντή, το επίπεδο φόρτισης της μονάδας αποθήκευσης, τη θερμική ενέργεια που εισέρχεται και εξέρχεται από την αποθήκη, την ηλεκτρική παραγωγή της στροβιλογεννήτριας («gross» και «net») και την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο για κάλυψη ιδίων αναγκών.
2. Προαιρετικά, και προκειμένου να επιτευχθεί η βέλτιστη σχεδίαση του συστήματος αποθήκευσης η ανωτέρω προσομοίωση μπορεί να λαμβάνει υπόψη της τη λειτουργία και άλλων σταθμών ΑΠΕ στο αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα, καθώς και σχετικά δημοσιοποιημένα στοιχεία για την ισχύ των σταθμών ανά τεχνολογία και τον τρόπο λειτουργίας τους.
3. Περιγραφή του προτεινόμενου συστήματος που θα εγκατασταθεί και το οποίο θα εξασφαλίζει την αναγκαία εφεδρεία ώστε να επιτρέπεται η τήρηση του προγράμματος λειτουργίας του σταθμού για περίοδο τουλάχιστον 2 ωρών, από την εμφάνιση τυχαίου γεγονότος που οδηγεί σε μείωση της παραγωγής του. Περιγραφή του τρόπου με τον οποίο θα τηρείται αυτή η υποχρέωση (κάλυψη εφεδρείας από αποθήκη ή heater ή συνδυασμός) και τεκμηρίωση της ικανοποίησης της απαίτησης με βάση τα στοιχεία λειτουργίας του έργου.
4. Εφόσον περιλαμβάνεται σύστημα αποθήκευσης: Το μέγεθος και το είδος του συστήματος αποθήκευσης, επαρκή τεκμηρίωση για την ικανότητά του να παρέχει ισχύ ίση με την ονομαστική του σταθμού για περίοδο τουλάχιστον 2 ωρών.
5. Εφόσον περιλαμβάνεται συμβατική μονάδα: Το μέγεθος και ο τύπος της μονάδας βοηθητικού καυσίμου, τεκμηρίωση της αναγκαιότητας χρήσης του συμβατικού καυσίμου, τις ποσότητες του συμβατικού καυσίμου που θα χρησιμοποιηθούν και τεκμηρίωση μη υπέρβασης του άνω ορίου κατανάλωσης βοηθητικού καυσίμου, περιγραφή των σημείων μέτρησης σε κάθε μία από τις μονάδες παραγωγής θερμικής ενέργειας.

Σημείωση:

Τα ανωτέρω στοιχεία υποβάλλονται σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή ώστε να είναι εφικτός ο έλεγχος των υποβληθέντων στοιχείων ιδίως στο θέμα της προσομοίωσης της λειτουργίας του σταθμού.

Παράρτημα 7

Φόρμα υποβολής δεδομένων ισοζυγίων από ΣΗΘΥΑ με συμβατικά καύσιμα

Πέραν των προβλεπομένων στο Παράρτημα 1 του παρόντος Κανονισμού, ο φάκελος της αίτησης για τη χορήγηση Άδειας Παραγωγής από ΣΗΘΥΑ θα πρέπει να συνοδεύεται και από την ακόλουθη φόρμα η οποία συμπληρώνεται από τον αιτούντα:

Φόρμα δεδομένων ΣΗΘΥΑ (Σημειώστε ό,τι ισχύει ή συνοποβάλλεται)

1. Ονομαστικά στοιχεία
Ηλεκτρική ΙσχύςMW_e. Θερμική ΙσχύςMW_{th}
Ειδ. Κατανάλωση καυσίμου :kJ/kW_{he}, με προσαύξηση%
Ανάκτηση θερμότητας καυσαερίωνMW_{th}
Ανάκτηση θερμότητας ψυγείωνMW_{th}
Ψύξη, ☐ Ναι ☐ Όχι Ψυκτική ΙσχύςMW COP
☐ Τεχνικά φυλλάδια κατασκευαστών κυρίως εξοπλισμού.
☐ Εγγυημένα δεδομένα απόδοσης ή δεδομένα λειτουργίας έργου.
2. Δεδομένα για τον προσδιορισμό της ωφέλιμης θερμότητας.
☐ Περιγραφή της ζήτησης και του σχετικού υφιστάμενου εξοπλισμού.
☐ Δεδομένα κατανάλωσης καυσίμων και ηλεκτρικής ενέργειας προηγούμενων ετών από υφιστάμενες εγκαταστάσεις/κτίρια.
☐ Υπολογισμός θερμικών αναγκών για νέες(α) η υπό ανακαίνιση εγκαταστάσεις/κτίρια.
3. Αναμενόμενη λειτουργία της μονάδας συμπαραγωγής για την παραγωγή της ωφέλιμης θερμότητας που τεκμηριώνεται κατά τα ανωτέρω.
☐ Παραγωγή ηλεκτρισμού και ωφέλιμης θερμότητας ή ψύξης μηνιαία.
☐ Διάγραμμα ισοζυγίου θερμότητας και μάζας για μηχανή και εξοπλισμό ανάκτησης ή μετατροπής ενέργειας, για το μέσο αναμενόμενο φορτίο λειτουργίας, κατά την περίοδο θέρμανσης και κατά την περίοδο ψύξης
4. Υποκατάσταση ηλεκτρικών φορτίων μετά την λειτουργία της συμπαραγωγής.
☐ Περιγραφή και εκτίμηση ηλεκτρικών φορτίων που αναμένεται να εκλείψουν από την λειτουργία της μονάδας συμπαραγωγής.
☐ Υπολογισμός ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας μηνιαίως μετά την υποκατάσταση φορτίων από την μονάδα συμπαραγωγής.

Σημείωση:

Τα στοιχεία του παρόντος Παραρτήματος υποβάλλονται **εις διπλούν** στο φάκελο της αίτησης που κατατίθεται στη Ρ.Α.Ε..

Παράρτημα 8

Γενικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Ορισμοί

Οι λέξεις, οι όροι και οι εκφράσεις που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Άδεια έχουν το περιεχόμενο που καθορίζεται στο νόμο 3468/2006 όπως ισχύει και στον Κανονισμό Αδειών.

2. Υποχρέωση τήρησης νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου

Ο Αδειούχος οφείλει να τηρεί το Νόμο, τον Κανονισμό Αδειών, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και κάθε άλλη εκδιδόμενη κατ' εξουσιοδότηση του νόμου κανονιστική πράξη που διέπει τη δραστηριότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Παροχή Στοιχείων -Διεξαγωγή ελέγχων

Ο Αδειούχος οφείλει να παρέχει στη Ρ.Α.Ε. τα έγγραφα ή τα στοιχεία που του ζητά, εντός εύλογου χρόνου μετά από γραπτή ειδοποίηση που απευθύνεται σε αυτόν, καθώς και να την διευκολύνει κατά τη διεξαγωγή ελέγχων.

4. Τήρηση λογαριασμών

Ο Αδειούχος οφείλει να τηρεί τις υποχρεώσεις, που προβλέπονται στο άρθρο 30 του νόμου 2773/1999 όπως ισχύει, σχετικά με την τήρηση λογαριασμών και να τηρεί στην έδρα του αντίγραφα των λογαριασμών στη διάθεση του κοινού, εκτός εάν οι λογαριασμοί αυτοί δημοσιεύονται υποχρεωτικά.

5. Συμβάσεις με το Διαχειριστή του Συστήματος

Ο Αδειούχος οφείλει να συνάπτει με το Διαχειριστή του Συστήματος (Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) ή το Διαχειριστή του Δικτύου τις συμβάσεις που απαιτούνται για τη σύνδεσή του, τη χρήση του Συστήματος και τη λειτουργία του σταθμού του στο πλαίσιο του Συστήματος ή του Δικτύου και να τηρεί τους όρους των συμβάσεων αυτών.

6. Υποχρέωση σεβασμού κανόνων Ασφάλειας και Προστασίας του Περιβάλλοντος

Ο Αδειούχος οφείλει κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του, για τις οποίες έχει χορηγηθεί η άδεια αυτή να τηρεί:

- i) τους Κανόνες Ασφαλείας που έχουν εκδοθεί σύμφωνα με το Άρθρο 31 του Νόμου 2773/99, όπως ισχύει.
- ii) τους περιβαλλοντικούς όρους, οι οποίοι ισχύουν κατά το χρόνο χορήγησης ή ισχύος της άδειας αυτής.

7. Επιβολή Πρόσθετων Υποχρεώσεων

Ο Αδειούχος οφείλει να τηρεί τις αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδονται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 28 του νόμου 2773/1999 όπως ισχύει, με τις οποίες επιβάλλονται πρόσθετες υποχρεώσεις και να λαμβάνει τα μέτρα που απαιτούνται για την εφαρμογή των αποφάσεων αυτών.

8. Υδροηλεκτρικοί σταθμοί

Ο κάτοχος άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρικό σταθμό οφείλει να τηρεί τους όρους που προβλέπονται στον ολοκληρωμένο σχεδιασμό ανάπτυξης και ενεργειακής διαχείρισης του υδάτινου δυναμικού της οικείας υδρολογικής λεκάνης σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις.

9. Τέλη

Ο Αδειούχος οφείλει να καταβάλλει όλα τα τέλη που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία.

10. Διάρκεια ισχύος της Άδειας

Η Άδεια αυτή ισχύει για χρονικό διάστημα [.....] ετών. Η διάρκεια ισχύος της μπορεί να ανανεωθεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Αδειών.

11. Υποχρεώσεις που απορρέουν από την Άδεια

Ο Αδειούχος υποχρεούται να ενημερώνει τη ΡΑΕ για την πρόοδο των έργων. Μετά τη λήψη της άδειας παραγωγής και μέχρι την έκδοση της άδειας λειτουργίας ο αδειούχος υποχρεούται:

α) Να ενημερώνει τη ΡΑΕ για την πρόοδο υλοποίησης των έργων, με την υποβολή σχετικής έκθεσης που προβλέπεται στο άρθρο 42 του Κανονισμού. Η έκθεση υποβάλλεται σύμφωνα με το Παράρτημα 4 και περιλαμβάνει, περιγραφή των εργασιών που έχουν πραγματοποιηθεί, τον προγραμματισμό εργασιών και ενεργειών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του έργου, καθώς και κάθε άλλο στοιχείο και πληροφορία σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία του έργου. Από την έκθεση του πρώτου εξαμήνου πρέπει να προκύπτει ότι ο αδειούχος έχει προβεί σε όλες τις αναγκαίες ενέργειες για τη λήψη της άδειας εγκατάστασης.

β) Να ενημερώνει τη ΡΑΕ για κάθε έγκριση ή άδεια ή αρνητική γνωμοδότηση που λαμβάνει στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και να κοινοποιεί, χωρίς υπαίτια καθυστέρηση στη ΡΑΕ, αντίγραφα των σχετικών αποφάσεων και εγγράφων.

3. Μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας ο αδειούχος οφείλει εντός του πρώτου διμήνου κάθε ημερολογιακού έτους να ενημερώνει τη ΡΑΕ και την Ειδική Υπηρεσία ΑΠΕ του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σχετικά με τα ακόλουθα στοιχεία που αφορούν το προηγούμενο έτος:

α) Την ετήσια παραγωγή ενέργειας και τη Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής του σταθμού που καταγράφηκε κατά το διάστημα αυτό.

β) Το ετήσιο ποσοστό μη διαθεσιμότητας του σταθμού και τους λόγους στους οποίους οφείλεται.

γ) Τυχόν προβλήματα λειτουργίας του σταθμού που οφείλονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο.

12. Ανάκληση της Άδειας

Η Άδεια παραγωγής ανακαλείται κατά τα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο ΙΔ του παρόντος Κανονισμού.

Παράρτημα 9

Ειδικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ηλιοθερμικό σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

1. Τήρηση του θεσμικού πλαισίου κατά τη λειτουργία του σταθμού

Η λειτουργία του ηλιοθερμικού σταθμού πραγματοποιείται σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας, καθώς και τις σχετικές προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και ιδίως των ειδικότερων ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και της Πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για ηλιοθερμικούς σταθμούς.

2. Προγραμματισμός λειτουργίας του σταθμού και παροχή επικουρικών υπηρεσιών.

2.1 Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να καταρτίζει ημερήσιο προγραμματισμό λειτουργίας του σταθμού σε ωριαία βάση. Ο προγραμματισμός για κάθε ημέρα θα πρέπει να κοινοποιείται στον αρμόδιο Διαχειριστή μέχρι και την 12:00 της προηγούμενης ημέρας. Κατά τη διάρκεια της ημέρας, ο παραγωγός, οφείλει να βρίσκεται σε διαρκή επικοινωνία με τον Διαχειριστή του νησιωτικού συστήματος και να τον ενημερώνει για πιθανή μεταβολή του ημερήσιου προγραμματισμού λειτουργίας του σταθμού με εξαίρεση απρόβλεπτα γεγονότα (π.χ. σφάλματα), το συντομότερο δυνατό και τουλάχιστον 2 ώρες πριν την επερχόμενη μεταβολή. Από την σχετική ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή για την επερχόμενη μεταβολή, ο κάτοχος της άδειας οφείλει να διατηρήσει την παραγωγή του σταθμού του για τουλάχιστον 2 ώρες, σύμφωνα με το πρόγραμμα παραγωγής του, και με βάση τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2.2 Ο σταθμός οφείλει να παρέχει προς το δίκτυο επικουρικές υπηρεσίες (ρύθμιση συχνότητας, τάσης κλπ) σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2.3. Για τυχόν αποκλίσεις που παρατηρούνται μεταξύ του ημερήσιου προγράμματος παραγωγής, όπως κάθε φορά ισχύει, και της πραγματικής παραγωγής του σταθμού, εφαρμόζονται τα ειδικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2.4 Η παραγωγή των ελεγχόμενων μονάδων του σταθμού και η τήρηση των περιθωρίων εφεδρείας σε πραγματικό χρόνο ελέγχεται απολογιστικά, με βάση τις μετρήσεις πραγματικού χρόνου που λαμβάνονται από το σταθμό και καταγράφονται από το Διαχειριστή, καθώς και τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων.

2.5 Ο Διαχειριστής δύναται να τροποποιεί, σε πραγματικό χρόνο, το πρόγραμμα λειτουργίας, εκδίδοντας σχετικές εντολές κατανομής (περιορισμού), προκειμένου για την ασφάλεια της λειτουργίας του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού, σύμφωνα με τις ειδικότερες ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, για την απορρόφηση ενέργειας ΑΠΕ.

3. Τιμολόγηση

3.1 Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τον ηλιοθερμικό σταθμό τιμολογείται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.. Ως παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια νοείται αποκλειστικά η ενέργεια που προέρχεται από την αξιοποίηση της ηλιακής ακτινοβολίας και όχι από την χρήση βιοκαυσίμου ή συμβατικού καυσίμου.

3.2. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από ηλιοθερμικό σταθμό, ο οποίος χρησιμοποιεί βιοκαύσιμο ή συμβατικό καύσιμο, δεν τιμολογείται με βάση τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει. Ο υπολογισμός της ενέργειας που προέρχεται από το βιοκαύσιμο ή το συμβατικό καύσιμο γίνεται μέσω του ειδικού μετρητικού συστήματος και τιμολογείται σύμφωνα με τα ειδικότερα καθοριζόμενα στην πρότυπη Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για ηλιοθερμικό σταθμό.

3.3 Για τον υπολογισμό των ποσοτήτων της ηλεκτρικής ενέργειας που τιμολογείται εγκαθίσταται ειδικό μετρητικό σύστημα. Το ειδικό αυτό μετρητικό σύστημα περιλαμβάνει τουλάχιστον τα εξής: α) έναν μετρητή θερμικής ενέργειας στην έξοδο του λέβητα του ηλιοθερμικού σταθμού (M1), β) έναν μετρητή θερμικής ενέργειας στην έξοδο του βοηθητικού λέβητα του ηλιοθερμικού σταθμού (M2) και γ) έναν μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας στην έξοδο της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής που εγγείη την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στο δίκτυο (M3). Για τον υπολογισμό των ποσοτήτων της ηλεκτρικής ενέργειας που τιμολογείται εφαρμόζεται αναλογικός επιμερισμός σύμφωνα με τα ειδικώς καθοριζόμενα στην Πρότυπη Σύμβαση Πώλησης για ηλιοθερμικούς σταθμούς

3.4 Ο κάτοχος της άδειας μπορεί να απορροφά ενέργεια από το δίκτυο για ιδιοκατανάλωση. Ο τρόπος χρέωσης ή ο τυχόν συμψηφισμός της ενέργειας αυτής με την παραγόμενη ενέργεια του σταθμού καθορίζεται στην Πρότυπη Σύμβαση Πώλησης για ηλιοθερμικούς σταθμούς

4. Χρήση βιοκαυσίμου / Συμβατικού καυσίμου

4.1 Το καύσιμο που θα χρησιμοποιείται για τη λειτουργία του βοηθητικού λέβητα είναι[συμπληρώνεται αναλόγως: βιοκαύσιμο (βιοαέριο, βιομάζα, βιοντήζελ) ή/και συμβατικό καύσιμο (Μαζούτ, diesel)].

4.2 Με βάση τις καταγραφές των μετρητών του ειδικού μετρητικού συστήματος θα ελέγχεται, απολογιστικά και σε επίπεδο έτους, η συνολική παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τη χρήση του βιοκαυσίμου ή συμβατικού καυσίμου και η τήρηση των σχετικών περιορισμών που τίθενται από το νόμο.

5. Εφεδρική κάλυψη ενεργειακών αναγκών του ηλιοθερμικού σταθμού.

Σε περίπτωση που υπάρχει εφεδρικό H/Z, θα συγκρατείται με μανδαλώσεις και θα τίθεται αυτόματα σε λειτουργία σε περίπτωση απώλειας της διασύνδεσης με το δίκτυο.

6. Κάλυψη αναγκών ύδατος

6.1 Για την λειτουργία του εν λόγω ηλιοθερμικού σταθμού απαιτούνται σε ετήσια βάση περίπου (συμπληρώνεται αναλόγως) m³/έτος ύδατος.

6.2 Ο αδειούχος οφείλει να μεριμνά για τη λήψη όλων των απαραίτητων εγκρίσεων προκειμένου να εξασφαλίσει τις απαιτούμενες ποσότητες ύδατος για τη λειτουργία του ηλιοθερμικού σταθμού. Ειδικότερα για τον εν λόγω ηλιοθερμικό σταθμό η κάλυψη των αναγκών ύδατος θα γίνει (συμπληρώνεται αναλόγως).....

7. Παροχή στοιχείων.

7.1 Ο παραγωγός υποχρεούται να υποβάλλει ετησίως στη Ρ.Α.Ε., απολογιστικά στοιχεία για την λειτουργία του σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται οι ωριαίες ποσότητες θερμικής ενέργειας που παρήγαγε ο σταθμός από κάθε πηγή (ηλιακό πεδίο, βοηθητικό λέβητα και από κάθε τύπο καύσιμο), η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη μονάδα παραγωγής (gross και net), οι ωριαίες ποσότητες ενέργειας που απορρόφησε από το δίκτυο, η χρησιμοποιούμενη ποσότητα που προέρχεται από κάθε βοηθητικό καύσιμο. Τα στοιχεία υποβάλλονται στη Ρ.Α.Ε. εντός του πρώτου διμήνου κάθε έτους.

7.2 Ο παραγωγός υποχρεούται να παρέχει προς το Διαχειριστή ανεξάρτητη μέτρηση – ένδειξη σε πραγματικό χρόνο μέσω ηλεκτρονικού συστήματος SCADA – διακριτά για κάθε μετρητή. Από το ηλεκτρονικό σύστημα θα μετρούνται και θα καταγράφονται η μέση ωριαία τιμή ισχύος, και μεγέθη λειτουργίας του σταθμού, όπως αναφέρονται ανωτέρω και ειδικότερα ορίζονται στην οικεία Σύμβαση Πώλησης και στις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ. Οι προδιαγραφές του ηλεκτρονικού συστήματος καθορίζονται με τον ΚΔΜΔΝ.

Παράρτημα 10

Ειδικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΣΗΘΥΑ

1. Μέριμνα για τη μέγιστη αποδοτικότητα της εγκατάστασης

Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής κατά τη διάρκεια κάθε έτους μεριμνά για την μεγιστοποίηση της αποδοτικότητας της εγκατάστασης, και να εξασφαλίζει την αξιόπιστη μέτρηση της παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας. Για το λόγο αυτό οφείλει:

α) Πριν τη λήψη της άδειας λειτουργίας να έχει εγκαταστήσει τις απαραίτητες μετρητικές διατάξεις για την μέτρηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στους ακροδέκτες της γεννήτριας, της κατανάλωσης φυσικού αερίου από την εγκατάσταση, καθώς και της ωφέλιμης θερμότητας ή/και ψύξης που εξάγεται από την εγκατάσταση.

β) Πριν τη λήψη της άδειας λειτουργίας να έχει να έχει θέσει σε λειτουργία σύστημα καταγραφής με δυνατότητα συλλογής από απόσταση όλων των μετρήσεων των οργάνων της προηγούμενης παραγράφου από το ΔΕΣΜΗΕ.

γ) Να προβαίνει σε τακτική βαθμονόμηση των οργάνων μέτρησης ώστε να διασφαλίζεται η ακρίβεια των μετρήσεων σύμφωνα με τα ισχύοντα πρότυπα.

δ) Να εξασφαλίζει την συνεχή λειτουργία των μετρητικών διατάξεων και του συστήματος καταγραφής, συντηρώντας ικανό απόθεμα ανταλλακτικών για την άμεση αποκατάσταση κάθε βλάβης στις διατάξεις αυτές.

ε) Εντός διμήνου από την λήξη κάθε έτους, ή όποτε επιβάλλεται από άλλη νομοθετική ή συμβατική διάταξη, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποβάλλει προς τον ΔΕΣΜΗΕ δήλωση της καταναλωθείσας και παραχθείσας ενέργειας κατά τη διάρκεια του προηγούμενου έτους στην οποία περιλαμβάνονται τα ακόλουθα:

- χρήση παραγόμενης θερμότητας
- παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- παραγωγή θερμότητας /ψύξης
- παραγωγή ωφέλιμης θερμότητας /ψύξης
- κατανάλωση καυσίμου
- κατωτέρα θερμογόνο δύναμη καυσίμου (LHV) σε MJ/kg_r ή MJ/Nm³
- ο λόγος της ηλεκτρικής προς τη χρήσιμη θερμική ενέργεια του συμπαραγωγικού μέρους C
- η εξοικονόμηση ενέργειας που επιτεύχθηκε, όπως υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 6 του ν. 3734/2009

2. Υποχρέωση υποβολής στοιχείων

Τα ανωτέρω στοιχεία υποβάλλονται στην αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη ΡΑΕ με το δελτίο παρακολούθησης που προβλέπεται στο Παράρτημα 4.

Παράρτημα 11

Ειδικοί Όροι Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από σταθμούς με καύσιμη πρώτη ύλη επεξεργασμένα μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα

1. Γενικές υποχρεώσεις

Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται:

α) να προμηθεύεται την απαιτούμενη πρώτη ύλη, που να καλύπτει το 100 % των αναγκών του, από εργοστάσια επεξεργασίας μη επικίνδυνων, αστικών ή βιομηχανικών στερεών αποβλήτων, τα οποία λειτουργούν ή πρόκειται να λειτουργήσουν νόμιμα.

β) Σε περίπτωση μη υπογραφής οριστικής σύμβασης με το εργοστάσιο επεξεργασίας μη επικίνδυνων αστικών ή βιομηχανικών στερεών αποβλήτων, καθώς και σε περίπτωση καταγγελίας ή λύσης της σύμβασης, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται να ενημερώσει αμελλητί τη ΡΑΕ, και να μεριμνήσει για τη συνέχιση της τροφοδοσίας με πρώτη καύσιμη ύλη από άλλο Προμηθευτή, ο οποίος να παρέχει εξίσου επαρκείς εγγυήσεις με το εργοστάσιο.

γ) Σε περίπτωση επιλογής άλλου προμηθευτή, να υποβάλει προς έγκριση στη ΡΑΕ την αλλαγή Προμηθευτή (τροποποίηση όρου αδείας)

2. Απαγορεύσεις σύμμιξης των επεξεργασμένων μη επικινδύνων, αστικών ή βιομηχανικών στερεών απόβλητων, με άλλα υλικά

Ο κάτοχος της άδειας δεσμεύεται να χρησιμοποιεί αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας το παρεχόμενο από τον Προμηθευτή του προϊόν (επεξεργασμένα, μη επικίνδυνα, αστικά ή βιομηχανικά στερεά απόβλητα) και να αποφεύγει τη σύμμιξή του με άλλα υλικά. Προς απόδειξη τη εκπλήρωσης της ανωτέρω υποχρέωσής του, ο αιτών οφείλει να συγκεντρώνει τα στοιχεία αγοράς (τιμολόγια, κ.λπ.), καθώς και τα στοιχεία χρήσης της πρώτης ύλης (δείγματα), ώστε να είναι διαθέσιμα στην περίπτωση που αιτηθεί ο έλεγχος και η διασταύρωσή τους.

3. Μετρήσεις πυκνότητας βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος.

Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής, μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας της μονάδας, υποχρεούται να διεξάγει μετρήσεις σε μηνιαία βάση, σχετικά με το ποσοστό του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος των επεξεργασμένων, μη επικίνδυνων, αστικών ή βιομηχανικών στερεών αποβλήτων, το οποίο θα πρέπει να είναι τουλάχιστον 65% επί ξηρής βάσης. Οι εν λόγω μετρήσεις θα διενεργούνται από πιστοποιημένο φορέα, ο οποίος αναλαμβάνει τη δειγματοληψία και τον προσδιορισμό του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος.