

ΑΠΟΦΑΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ ΤΗΣ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 679/2022

Επί της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298796/16.03.2021 Αιτήσεως Αναθεώρησης της εταιρείας με την επωνυμία «RENEWABLE HYBRID PLANTS Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.» κατά της υπ' αριθμ. ΒΕΒ-0050/2021 Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου.

Ο Πρόεδρος της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4685/2020 «*Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/2020 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α'92/07.05.2020) όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 11 παρ. 7 του νόμου αυτού.
2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει.
3. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «*Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις*», (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «*Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας*» (ΦΕΚ Α'45), όπως ισχύει.
5. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αριθμ. πρωτ. ΥΑΠΕ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/30.11.2020 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.*» (ΦΕΚ Β' 5291) (εφεξής ο «Κανονισμός Βεβαιώσεων»).
6. 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'2464/03.12.2008), όπως ισχύει.

7. Την υπ' αριθμ. ΒΕΒ-0050/2021 Βεβαίωση παραγωγού Ειδικού Έργου για υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης ισχύος 1,148 MW, αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 1,82 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 1,82 MW, στη θέση «ΠΡΕΣΛΑΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ», της Δημοτικής Ενότητας ΚΑΛΛΟΝΗΣ, του Δήμου ΔΥΤΙΚΗΣ ΛΕΣΒΟΥ, της Περιφερειακής Ενότητας ΛΕΣΒΟΥ, της Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου, της εταιρείας με την επωνυμία «RENEWABLE HYBRID PLANTS I ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RENEWABLE HYBRID PLANTS I ΚΕ» (ΑΔ-04366).
8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298796/16.03.2021 Αίτηση Αναθεώρησης της εταιρείας με την επωνυμία «RENEWABLE HYBRID PLANTS I ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» κατά της προαναφερόμενης Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου.
9. Το γεγονός ότι η υπό κρίση Αίτηση Αναθεώρησης υποβλήθηκε εμπρόθεσμα.
10. Την εξέταση της ανωτέρω αίτησης αναθεώρησης κατά την από 28.04.2022 συνεδρίαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ και τη διατύπωση της συναίνεσής της ως προς την αποδοχή της για τους λόγους που αναλυτικά εκτίθενται στο σκεπτικό της.

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Σύντομο Ιστορικό.

Η εταιρεία κατέθεσε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-07749/06-09-2019 Αίτηση με την οποία αιτήθηκε την χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό ΑΠΕ στο μη Διασυνδεδεμένο Νησί της Λέσβου. Η Αίτηση υποβλήθηκε στον κύκλο υποβολής αιτήσεων Σεπτεμβρίου 2019 και συνεπώς καταλήφθηκε από το νέο νομοθετικό καθεστώς σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του άρθρου 24 παρ. 1 του ν. 4685/2020. Κατόπιν της αξιολόγησης της, εκδόθηκε στις 01.02.2021 η υπ' αριθμ. ΒΕΒ 0050/1.02.2021 απόφαση του Προέδρου της ΡΑΕ, με την οποία χορηγήθηκε Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου για υβριδικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγγυημένης ισχύος 1,148 MW, αποτελούμενο από φωτοβολταϊκό

σταθμό εγκατεστημένης ισχύος 1,82 MW και μέγιστης ισχύος παραγωγής 1,82 MW, στη θέση «ΠΡΕΣΛΑΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ», της Δημοτικής Ενότητας ΚΑΛΛΟΝΗΣ, του Δήμου ΔΥΤΙΚΗΣ ΛΕΣΒΟΥ, της Περιφερειακής Ενότητας ΛΕΣΒΟΥ, της Περιφέρειας Βορείου Αιγαίου, της εταιρείας με την επωνυμία «RENEWABLE HYBRID PLANTS Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και δ.τ. «RENEWABLE HYBRID PLANTS Ι ΙΚΕ» (ΑΔ-04366).

Κατά της βεβαίωσης αυτής, η ως άνω εταιρεία που είναι και ο κάτοχος της, άσκησε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298796/16.03.2021 Αίτηση Αναθεώρησης.

II. Λόγοι Αναθεώρησης

Με την εν θέματι Αίτηση προβάλλονται οι εξής ισχυρισμοί, όπως αυτοί αναπτύσσονται ειδικότερα σε αυτήν:

1) Μη νόμιμη η απόρριψη της Αίτησης καθ' ο μέρος με την προσβαλλόμενη χορηγήθηκε εγγυημένη ισχύς του υβριδικού Σταθμού διάρκειας πέντε (5) ωρών αντί των οκτώ (8) ωρών που είχε αιτηθεί η εταιρεία. Ειδικότερα προβάλλεται ότι η εταιρεία κατέθεσε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-07749/06-09-2019 Αίτηση με την οποία αιτήθηκε τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό Σταθμό ΑΠΕ στο μη Διασυνδεδεμένο Νησί της Λέσβου. Με την Αίτησή της, η εταιρεία προσκόμισε και τεχνικοοικονομική μελέτη, από την οποία προέκυπτε ότι η εγγυημένη ισχύς του Υβριδικού Σταθμού ανερχόταν σε οκτώ (8) ώρες. Εντούτοις η ΡΑΕ χορήγησε, χωρίς αιτιολογία, εγγυημένη ισχύ των πέντε (5) μόνο ωρών.

2) Έλλειψη αιτιολογίας της προσβαλλόμενης απόφασης. Ότι αν και η εταιρεία αιτήθηκε την χορήγηση άδειας για υβριδικό σταθμό με εγγυημένη ισχύ οκτώ (8) ωρών, η ΡΑΕ έκρινε με την υπ' αριθμ. 0050/2021 Βεβαίωση ότι «η εγγυημένη ισχύς και μέγιστη κατανεμόμενη ισχύς του σταθμού ορίζεται σε 1, 148 MW. Η υποχρέωση του σταθμού για παροχή εγγυημένης ισχύος εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος αυτής για περίοδο έως 5 ωρών ημερησίως, όπως αυτές προσδιορίζονται ημερησίως, από τον αρμόδιο Διαχειριστή, βάσει των σχετικών προβλέψεων και ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής και ΚΔΜΗΝ)» και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς Σταθμούς. Η ως άνω υποχρέωση του παραγωγού δεν αναιρεί την υποχρέωση του Διαχειριστή για την απορρόφηση όλης της διαθέσιμης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της παρούσας».

Ότι η ανωτέρω κρίση, παρίσταται ωστόσο, μη ορθή και μη νομίμως αιτιολογημένη, καθώς δεν πληροί τις απαιτήσεις σαφήνειας και πληρότητας που απαιτείται να φέρει η αιτιολογία των ατομικών διοικητικών πράξεων. Και τούτο γιατί δεν εκτίθενται με σαφήνεια και πληρότητα τα πραγματικά περιστατικά στα οποία στηρίχθηκε η ΡΑΕ και από τα οποία, σε συνδυασμό με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, προκύπτει ότι η εγγυημένη ισχύς τα εν λόγω Υβριδικού Σταθμού περιορίζεται σε 5 ώρες.

III. Νομικό πλαίσιο

1. Σύμφωνα με το άρθρο 19 παρ. 1, 2, 3 και 4 του ν. 4685/2020: «*Η Βεβαίωση Ειδικών Έργων χορηγείται από τον Φορέα Αδειοδότησης, κατόπιν υποβολής αιτήσεως στο Ηλεκτρονικό Μητρώο. Οι αιτήσεις υποβάλλονται από την πρώτη έως και τη δεκάτη ημέρα των μηνών Φεβρουαρίου, Ιουνίου, Οκτωβρίου (κύκλος υποβολής αιτήσεων).* 2. *Η αίτηση υποβάλλεται παραδεκτώς και καταχωρείται στο Ηλεκτρονικό Μητρώο, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 11 και συνοδεύεται επιπλέον από: α) Αναλυτική τεχνική περιγραφή του σταθμού, β) Για αιολικούς σταθμούς, από μετρήσεις του δυναμικού ΑΠΕ και για τις μονάδες ΣΗΘΥΑ από τα ενεργειακά ισοζύγιά τους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Βεβαιώσεων. γ) Ενεργειακή μελέτη και επιχειρηματικό σχέδιο του έργου. Ειδικά για τους υβριδικούς σταθμούς, η αίτηση συνοδεύεται από τεchnοοικονομική μελέτη, η οποία περιλαμβάνει εκτίμηση της ενεργειακής αποδοτικότητας του σταθμού (ωριαία προσομοίωση της λειτουργίας του υβριδικού σταθμού, ωριαία προσομοίωση της λειτουργίας του αυτόνομου συστήματος, με και χωρίς τον υβριδικό σταθμό, για διάρκεια ενός έτους) με βάση τις αρχές που ορίζονται στο υφιστάμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο και τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. δ) Στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του αιτούντος ή των μετόχων ή εταίρων αυτού να υλοποιήσουν το έργο με βάση την τεχνική τους επάρκεια και τη δυνατότητα εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης, (ίδια κεφάλαια, τραπεζική χρηματοδότηση κ.α.) κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Βεβαιώσεων. ε) Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο, λαμβανομένου υπόψη του συνόλου των αιτήσεων που έχει υποβάλει ο αιτών καθώς και του συνόλου των Βεβαιώσεων, Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων και Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που κατέχει. 3. Η Βεβαίωση Ειδικών Έργων χορηγείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 11 και εφόσον τεκμηριώνεται επιπλέον από τα υποβληθέντα στοιχεία:*

α) Η ενεργειακή αποδοτικότητα του έργου. Ειδικά για το αιολικό δυναμικό, οι υποβαλλόμενες μετρήσεις πρέπει να έχουν εκτελεστεί από πιστοποιημένους φορείς, σύμφωνα με το πρότυπο DIN- EN ISO/IEC 17025/2000, όπως εκάστοτε ισχύει. Ειδικότερες απαιτήσεις και προδιαγραφές μετρήσεων δυναμικού ΑΠΕ ή ενεργειακών ισοζυγίων ανά τεχνολογία προβλέπονται στον Κανονισμό Βεβαιώσεων. β) Η οικονομοτεχνική αποδοτικότητα και βιωσιμότητα του έργου, βάσει εκτιμώμενου εσωτερικού βαθμού απόδοσης (IRR) που υπολογίζεται στη βάση τιμήματος που αντιστοιχεί στη μεσοσταθμική τιμή της τελευταίας διενεργηθείσας ανταγωνιστικής διαδικασίας της τεχνολογίας αυτής, προσαυξημένη κατάλληλα ώστε να λαμβάνονται υπόψη τυχόν απαιτούμενα πρόσθετα κόστη για την υλοποίηση του έργου. γ) Η τεχνική επάρκεια του αιτούντος για την υλοποίηση του εξεταζόμενου έργου. δ) Η οικονομική επάρκεια του αιτούντος και η δυνατότητα εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης για την υλοποίηση του προτεινόμενου έργου. ε) Η μη ύπαρξη θεμάτων σχετικά με την ασφάλεια των εν γένει εγκαταστάσεων, δικτύων και του σχετικού εξοπλισμού του ΕΣΜΗΕ και ΕΛΔΗΕ και των δικτύων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εφόσον το προτεινόμενο έργο είναι Υβριδικός Σταθμός ή σταθμός ΣΗΘΥΑ ή σταθμός ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που πρόκειται να συνδεθεί σε κορεσμένο νησιωτικό δίκτυο ή να εγκατασταθεί σε κορεσμένο νησιωτικό δίκτυο και προτείνεται να συνδεθεί με το Σύστημα ή το Δίκτυο σε περιοχή με μη κορεσμένο δίκτυο. 4. Η Βεβαίωση Ειδικών Έργων εκδίδεται το αργότερο εντός τριάντα (30) ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αντιρρήσεων, εφόσον δεν έχουν υποβληθεί αντιρρήσεις για το εν λόγω έργο, άλλως εντός τριάντα (30) ημερών από το πέρας της προθεσμίας του αιτούντος να υποβάλει τις απόψεις του κατά των αντιρρήσεων. Η Βεβαίωση Ειδικών Έργων εκδίδεται ηλεκτρονικά μέσω του Ηλεκτρονικού Μητρώου και δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Φορέα Αδειοδότησης. Η Βεβαίωση Ειδικών Έργων φέρει εγκεκριμένη ηλεκτρονική υπογραφή ή εγκεκριμένη ηλεκτρονική σφραγίδα κατά την έννοια του άρθρου 3 του Κανονισμού 2014/910/ΕΕ, όπως ισχύει, και περιλαμβάνει, πέραν των οριζόμενων στην παράγραφο 6 του άρθρου 11, κατ' ελάχιστον τα εξής στοιχεία: α) το σημείο σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα για τα ειδικά έργα των περιπτώσεων στ), ζ) και η) του άρθρου 10. β) τον τύπο και τα χαρακτηριστικά του συστήματος αποθήκευσης ενέργειας, εάν υπάρχει.

2. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Κανονισμού Βεβαιώσεων: «1..... 2. Η Βεβαίωση ή η Βεβαίωση Ειδικών Έργων, χορηγείται υπό την προϋπόθεση ότι τηρούνται σωρευτικώς τα κατωτέρω κριτήρια: (α) Δεν τίθενται θέματα που έχουν

γνωστοποιηθεί στον Φορέα Αδειοδότησης με οποιονδήποτε τρόπο σχετικά με: i) Την εθνική ασφάλεια, ii) Τη δημόσια υγεία και ασφάλεια. (β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, όπως αυτό ισχύει, εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο. Ο Φορέας Αδειοδότησης αναρτά τις περιοχές αυτές στο γεωπληροφοριακό του σύστημα και μεριμνά για την τακτική επικαιροποίησή τους, συνεργαζόμενος με τις αρμόδιες περιβαλλοντικές υπηρεσίες. (γ) Τηρούνται οι περιορισμοί χωροθέτησης, όπως αυτοί αναφέρονται στο άρθρο 13 του νόμου. (δ) Η σύνδεση του έργου δεν αφορά σε περιοχή η οποία έχει χαρακτηριστεί ως κορεσμένο δίκτυο, με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζόμενων στο άρθρο 16 του παρόντος Κανονισμού. (ε) Δεν υφίσταται υπέρβαση της φέρουσας ικανότητας του ΟΤΑ, εντός του οποίου εγκαθίσταται το υπό εξέταση έργο και σύμφωνα με τα κατωτέρω: Α. Εντός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας υπό στοιχεία ΠΑΠ1, ΠΑΠ2 και ΠΑΠ 3: Ο έλεγχος υπέρβασης της φέρουσας ικανότητας εντός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας ΠΑΠ 1, ΠΑΠ 2 και ΠΑΠ 3, διενεργείται με κριτήριο τη μη υπέρβαση της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας των αιολικών εγκαταστάσεων από την αθροιστική πυκνότητα των αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις εκδοθείσες Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (ΠΠΔ) συμπεριλαμβανομένων των σταθμών μικρών Ανεμογεννητριών σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74462/2976/29.7.2020 (Β' 3150) απόφαση. Στην περίπτωση αυτή, ο Φορέας Αδειοδότησης χορηγεί Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικού Έργου, με την επιφύλαξη της μη υπέρβασης της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων ανά ΟΤΑ.

Για τον σκοπό αυτό, οι Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) και οι Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (ΠΠΔ), συμπεριλαμβάνουν κατ' ελάχιστον στοιχεία, όπως η διάμετρος του δρομέα, η ονομαστική ισχύς, οι συντεταγμένες κατά ΕΓΣΑ 87 των εγκεκριμένων θέσεων εγκατάστασης των ανεμογεννητριών και το ύψος του πύργου και κοινοποιούνται από τις αρμόδιες αρχές περιβαλλοντικής αδειοδότησης στον Φορέα Αδειοδότησης. Β. Λοιπές περιοχές της χώρας, εκτός των Περιοχών Αιολικής Προτεραιότητας: Ο έλεγχος υπέρβασης της φέρουσας ικανότητας, διενεργείται με κριτήριο τη μη υπέρβαση της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων ανά ΟΤΑ, από την αθροιστική πυκνότητα αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις χορηγηθείσες Βεβαιώσεις ή Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων ή Αδειών

Παραγωγής. Κατ' εξαίρεση της διάταξης του προηγούμενου εδαφίου, για έργα που έχουν επιλεγεί μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας του άρθρου 7 του ν. 4414/2016, καθώς και για έργα με Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, κατά τη διαδικασία τροποποίησης των οικείων Βεβαιώσεων ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων ή Αδειών Παραγωγής, ο έλεγχος υπέρβασης της φέρουσας ικανότητας διενεργείται με κριτήριο τη μη υπέρβαση της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας αιολικών εγκαταστάσεων ανά ΟΤΑ, προσαυξημένης κατά ποσοστό που δεν υπερβαίνει το είκοσι τοις εκατό (20%).

Ωστόσο σε κάθε περίπτωση δεν επιτρέπεται η υπέρβαση της μέγιστης επιτρεπόμενης πυκνότητας των αιολικών εγκαταστάσεων ανά ΟΤΑ, από την αθροιστική πυκνότητα των αιολικών εγκαταστάσεων που αντιστοιχούν στις εκδοθείσες αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (ΠΠΔ) συμπεριλαμβανομένων των σταθμών μικρών Ανεμογεννητριών, σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74462/2976/29.7.2020 (Β' 3150) απόφαση. Γ. Τα στοιχεία αναφορικά με το ποσοστό κάλυψης της φέρουσας ικανότητας ανά ΟΤΑ ενημερώνονται μέσω του Ηλεκτρονικού Μητρώου του Φορέα Αδειοδότησης με κάθε χορήγηση Βεβαίωσης ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή τροποποίησης αυτών και καθίστανται διαθέσιμα μέσω της ιστοσελίδας του. Μέχρι να τεθεί σε πλήρη λειτουργία η ενημέρωση μέσω του Ηλεκτρονικού Μητρώου, ο Φορέας Αδειοδότησης αναρτά στην ιστοσελίδα του, σε μηνιαία βάση, τα απαραίτητα στοιχεία που αφορούν στον ως άνω έλεγχο.

3. Αν η αίτηση δεν πληροί έστω και ένα από τα κριτήρια της παρ. 2 του παρόντος άρθρου, απορρίπτεται».

3. Σύμφωνα με το Άρθρο 36 του Κανονισμού Βεβαιώσεων: « 1. Για την αξιολόγηση της αίτησης για χορήγηση Βεβαίωσης Ειδικού Έργου για Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, λαμβάνονται υπόψη τα κριτήρια αξιολόγησης που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, καθώς και τα ακόλουθα:

α) Για την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών εξετάζει αν τα δεδομένα που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπόνηση της οικονομοτεχνικής μελέτης είναι συμβατά με τα δεδομένα που έχει γνωστοποιήσει στον αιτούντα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 34 του παρόντος Κανονισμού και διαβιβάζει την εισήγησή του στη ΡΑΕ εντός προθεσμίας είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή των στοιχείων.

β) Εξετάζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και τον Φορέα Αδειοδότησης αν το μέγεθος των συνιστωσών και ο σχεδιασμός του σταθμού, είναι συμβατά με το μέγεθος και τα

χαρακτηριστικά του Αυτόνομου Ηλεκτρικού Συστήματος του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού. Επίσης αξιολογείται κατά πόσο ο προτεινόμενος τρόπος λειτουργίας του έργου, όπως περιγράφεται στην αίτηση και εφαρμόζεται στην τεχνικοοικονομική μελέτη προσομοίωσης, είναι σύμφωνος με τις απαιτήσεις του κείμενου θεσμικού και ρυθμιστικού πλαισίου. 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 μαζί με την εισήγηση που προβλέπεται στην προηγούμενη παράγραφο. Το ποσοστό που αναφέρεται στην παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 3468/2006 ορίζεται σε 100%.

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 περ. γ' της παρ. 28 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, λαμβάνονται υπόψη μόνο οι μονάδες ΑΠΕ που συνδέονται στο δίκτυο του Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού. Οι Μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού που τροφοδοτούν απ' ευθείας τις αποθηκευτικές μονάδες του Υβριδικού Σταθμού, χωρίς να συνδέονται στο δίκτυο και να λειτουργούν παράλληλα με αυτό, 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 ν. 3468/2006, όπως ισχύει, 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 διατηρεί στο αποθηκευτικό του σύστημα, ώστε να διασφαλίζεται η δυνατότητα παροχής εφεδρειών ισχύος από τον σταθμό, η τήρηση των εντολών κατανομής σε καταστάσεις ανεπαρκούς παραγωγής από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού και εν γένει να αποτρέπεται η απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο. Η διατήρηση ελάχιστου ενεργειακού αποθέματος ορίζεται τουλάχιστον σε 10% της ονομαστικής χωρητικότητας του συστήματος αποθήκευσης ή όσο ενεργειακό απόθεμα απαιτείται για παροχή για μία (1) ώρα της εγγυημένης ισχύος του σταθμού, όποιο είναι υψηλότερο.

στ) Κατά την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης εξετάζεται εάν η λειτουργία του Υβριδικού Σταθμού επηρεάζει σημαντικά τη λειτουργία των λοιπών σταθμών ΑΠΕ και ΥΒΣ του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος.

2.... 3. Αν ένας από τους ανωτέρω περιορισμούς και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της Βεβαίωσης Ειδικού Έργου δεν πληρούνται, ο Φορέας Αδειοδότησης απορρίπτει την αίτηση»..

4. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 24 του ν. 46852020: «1. Εκκρεμή αιτήματα για χορήγηση Άδειας Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος, τα οποία έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ από τον κύκλο υποβολής αιτήσεων Σεπτεμβρίου 2018 και μέχρι τη θέση σε ισχύ του παρόντος, καταλαμβάνονται από τις διατάξεις των άρθρων 10 έως 21 και εξετάζονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα σε αυτές και τα ειδικότερα προβλεπόμενα στο παρόν άρθρο».

5. Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 211 παρ. 3 στοιχείο β του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ): «3. Οι Μονάδες ΑΠΕ Υβριδικού Σταθμού μπορεί να λειτουργούν (συνδυαστικά) σε μια ή περισσότερες από τις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Για την απορρόφηση ενέργειας σε πραγματικό χρόνο από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του Σταθμού.

β) Για την υποκατάσταση παραγωγής σε πραγματικό χρόνο των Ελεγχόμενων Μονάδων του Σταθμού ή του συστήματος αποθήκευσης βάσει του σχετικού Προγράμματος Κατανομής, υπό την προϋπόθεση ότι οι Ελεγχόμενες Μονάδες ή και το σύστημα αποθήκευσης του Σταθμού, παρέχουν την απαιτούμενη εφεδρεία στις Μονάδες αυτές. Το ανώτατο όριο συμμετοχής των Μονάδων ΑΠΕ στην παροχή εγγυημένης ή προγραμματισμένης ισχύος καθορίζεται στη Σύμβαση Πώλησης λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα των μελετών που εκπονεί ο Διαχειριστής για τον προσδιορισμό των απαιτούμενων εφεδρειών ισχύος για τις αντίστοιχες Μονάδες ΑΠΕ, σύμφωνα με το άρθρο 209. Στην περίπτωση αυτή, για τον έλεγχο των αποκλίσεων από την Εντολή Κατανομής, λαμβάνεται υπόψη το άθροισμα της παραγωγής των Μονάδων ΑΠΕ που εγγέται για το σκοπό αυτό και της παραγωγής των Ελεγχόμενων Μονάδων του Υβριδικού Σταθμού».

V. Επί του παραδεκτού και των λόγων Αναθεώρησης

Επειδή η υπό κρίση αίτηση Αναθεώρησης ασκείται με προφανές έννομο συμφέρον από την εταιρεία ενόψει του γεγονότος ότι η Αίτησή της για χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου έγινε εν μέρει δεκτή.

Επί του 1^{ου} Λόγου Αναθεώρησης

Επειδή σύμφωνα με τις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας και ιδίως του Κανονισμού Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΔΜΔΝ), βασικός όρος λειτουργίας ενός Υβριδικού (ΥΒΔ) σταθμού είναι η εξασφάλιση παροχής εγγυημένης ισχύος συνήθως κατά τις ώρες υψηλού φορτίου με βάση την οικονομικότητα της λειτουργίας του αυτόνομου συστήματος, όπως καθορίζεται για κάθε αυτόνομο σύστημα από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ειδικότερα, σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 1 στοιχείο (ε) του Κανονισμού Βεβαιώσεων Παραγωγού: «Κατά την αξιολόγηση της τεχνικοοικονομικής μελέτης και την εξέταση της λειτουργίας του σταθμού ελέγχεται η ελάχιστη αποθηκευμένη ενέργεια που ο σταθμός διατηρεί στο αποθηκευτικό του σύστημα, ώστε να διασφαλίζεται η δυνατότητα παροχής εφεδρειών ισχύος από τον σταθμό, η τήρηση των εντολών κατανομής σε καταστάσεις ανεπαρκούς παραγωγής από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού και εν γένει να αποτρέπεται η απορρόφηση ενέργειας από το

Δίκτυο...». Ακολούθως σύμφωνα με το άρθρο 211 παρ. 3 (β) του ΚΔΜΔΝ : «*Οι Μονάδες ΑΠΕ Υβριδικού Σταθμού μπορεί να λειτουργούν για την υποκατάσταση παραγωγής σε πραγματικό χρόνο των Ελεγχόμενων Μονάδων του Σταθμού ή του συστήματος αποθήκευσης βάσει του σχετικού Προγράμματος Κατανομής, υπό την προϋπόθεση ότι οι Ελεγχόμενες Μονάδες ή και το σύστημα αποθήκευσης του Σταθμού, παρέχουν την απαιτούμενη εφεδρεία στις Μονάδες αυτές...».* Κατά συνέπεια, η συνεισφορά των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒΔ σταθμού στην παροχή εγγυημένης ισχύος τελεί υπό την προϋπόθεση της μη θέσης σε διακινδύνευση των απαιτήσεων ασφαλείας σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΔΜΔΝ και του Κανονισμού Βεβαιώσεων.

Από τα προσκομισθέντα δεδομένα προσομοίωσης της λειτουργίας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Λέσβου μετά την εγκατάσταση του ΥΒΔ σταθμού εγγυημένης ισχύος 1,148 MW, που περιλαμβάνονται στην υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Γ-07749/06.09.2019 Αίτηση της Εταιρείας προς τη ΡΑΕ για τη χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου προκύπτει ότι ο τρόπος παροχής της εγγυημένης ισχύος από τη συνδυασμένη λειτουργία της αποθηκευτικής μονάδας και της μονάδας ΑΠΕ (ήτοι φωτοβολταϊκού σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 1,82 MW) του ΥΒΔ σταθμού δεν καλύπτει τις απαιτήσεις ασφαλείας, ιδίως ως προς την τεχνική αρτιότητα και επάρκεια της εφαρμοζόμενης τεχνικής.

Συγκεκριμένα, από τα προσκομισθέντα ωριαία δεδομένα προσομοίωσης προκύπτει ότι η λειτουργία του φωτοβολταϊκού σταθμού για την υποκατάσταση παραγωγής του συστήματος αποθήκευσης και παροχής εγγυημένης ισχύος στο δίκτυο, δεν συνοδεύεται από την τήρηση στο σύστημα αποθήκευσης του σταθμού της απαιτούμενης εφεδρείας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 211§3 του ΚΔΜΔΝ. Η μη εξασφάλιση της απαιτούμενης εφεδρείας ισοδύναμης φωτοβολταϊκής παραγωγής στο σύστημα αποθήκευσης σε ημερήσια βάση, ιδίως κατά τις ώρες αιχμής, μπορεί να θέσει σε κίνδυνο την ασφαλή και ευσταθή λειτουργία του αυτόνομου ηλεκτρικού νησιωτικού συστήματος.

Σύμφωνα με τα αποτελέσματα της τεchnοοικονομικής μελέτης της Εταιρείας και λαμβάνοντας υπόψη χρονική διάρκεια διάθεσης της εγγυημένης ισχύος για 8 ώρες ημερησίως ή για 2920 ώρες στο έτος, καθώς και ενδεικτικό βαθμό απόδοσης του αποθηκευτικού συστήματος ίσο με 90%, προκύπτει ότι για τουλάχιστον 459 ώρες μέσα στο έτος, η αποθηκευμένη ενέργεια στους συσσωρευτές υπολείπεται της ημερήσιας σωρευτικής συμμετοχής των φωτοβολταϊκών συστημάτων στην παροχή εγγυημένης

ισχύος. Αυτό αντιστοιχεί σε υπολειπόμενη αποθηκευμένη ενέργεια στο σύστημα των συσσωρευτών περί των 433 MWh ανά έτος.

Σημειώνεται δε ότι, στα παραπάνω μεγέθη δεν συνυπολογίζεται το απόθεμα ασφαλείας (ήτοι το 10% της ονομαστικής χωρητικότητας του συστήματος αποθήκευσης ή όσο ενεργειακό απόθεμα απαιτείται για παροχή για μία (1) ώρα της εγγυημένης ισχύος του σταθμού, όποιο είναι υψηλότερο) που, κατά τα οριζόμενα στο νέο Κανονισμό Βεβαιώσεων Παραγωγού (βλ. στοιχείο (ε) του άρθρου 36§1), ο παραγωγός οφείλει να διατηρεί στην αποθηκευτική μονάδα, ώστε να διασφαλίζεται η δυνατότητα παροχής εφεδρειών ισχύος από τον σταθμό, η τήρηση των εντολών κατανομής σε καταστάσεις ανεπαρκούς παραγωγής από τις μονάδες ΑΠΕ του σταθμού και εν γένει να αποτρέπεται η απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, γεγονός που θα οδηγούσε σε δυσμενέστερα αποτελέσματα όσον αφορά στην επάρκεια της αποθηκευμένης ενέργειας στους συσσωρευτές για την υποστήριξη της συμμετοχής των φωτοβολταϊκών στην παροχή εγγυημένης ισχύος του ΥΒΔ σταθμού. Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, το απόθεμα ασφαλείας εκτιμάται σε 1,148 MWh. Εάν συνεκτιμηθεί και το απόθεμα ασφαλείας στον υπολογισμό της απαιτούμενης εφεδρείας στο σύστημα αποθήκευσης κατά τη διάρκεια συμμετοχής των φωτοβολταϊκών στην παροχή εγγυημένης ισχύος, προκύπτει ότι για τουλάχιστον 822 ώρες μέσα στο έτος η αποθηκευμένη ενέργεια στους συσσωρευτές υπολείπεται της ημερήσιας σωρευτικής συμμετοχής των φωτοβολταϊκών συστημάτων στην παροχή εγγυημένης ισχύος. Αυτό αντιστοιχεί σε υπολειπόμενη αποθηκευμένη ενέργεια στο σύστημα των συσσωρευτών κατά τουλάχιστον 773 MWh ανά έτος.

Βάσει όλων των ανωτέρω, προκειμένου για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Λέσβου μετά την εγκατάσταση του ΥΒΔ σταθμού για τον οποίον χορηγήθηκε η υπ' αριθμ. 0050/2021 Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου ΡΑΕ καθίσταται αναγκαία η υποχρέωση του σταθμού για παροχή εγγυημένης ισχύος να εξαντλείται στη διάθεση της ισχύος των 1,148 MW για χρονική διάρκεια έως 5 ωρών ημερησίως, έναντι των αιτούμενων 8 ωρών, όπως αυτές προσδιορίζονται ημερησίως, από τον αρμόδιο Διαχειριστή, βάσει των σχετικών προβλέψεων και ρυθμίσεων ΚΑΜΔΝ και της πρότυπης Σύμβασης Πώλησης για υβριδικούς σταθμούς. Η ως άνω υποχρέωση του παραγωγού δεν αναιρεί την υποχρέωση του Διαχειριστή για την απορρόφηση όλης της διαθέσιμης ενέργειας από

τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής σύμφωνα με τους ειδικούς όρους της χορηγηθείσας Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου ΡΑΕ.

Επί του 2^{ου} Λόγου Αναθεώρησης

Επειδή η Αίτηση Αναθεώρησης αποτελεί ενδικοφανή προσφυγή με την οποία διενεργείται **πλήρης** έλεγχος όχι μόνο κατά το νόμο αλλά και από ουσιαστική άποψη. Με την ενδικοφανή προσφυγή, ο έλεγχος δεν περιορίζεται μόνο στη νομιμότητα της προσβαλλόμενης πράξης αλλά επιπλέον καθίσταται δυνατή και η κατ' ουσία επανεξέταση της υπόθεσης, δηλαδή η νέα έρευνα και η διαφορετική εκτίμηση των πραγματικών περιστατικών (βλ Εγχειρίδιο Διοικητικού Δικαίου, Τόμος 1, 13 έκδοση, σελ. 252). Στην τελική απόφαση, ήτοι στην απόφαση που εκδίδεται επί της ενδικοφανούς προσφυγής ενσωματώνεται η απόφαση κατά της οποίας ασκήθηκε η προσφυγή, η οποία και για το λόγο αυτό χάνει την εκτελεστότητα της (ΣΤΕ Ολ 3409/2014).

Επειδή εν προκειμένω, λόγω της ενσωμάτωσης της αρχικής απόφασης στην τελική, η ως άνω αναφερόμενη αιτιολογία της παρούσας απόφασης, η οποία είναι πλήρης, ειδική και επαρκής συμπληρώνει/υποκαθιστά την αιτιολογία της υπ' αριθμ. 0050/2021 Απόφασης του Προέδρου.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

Την απόρριψη της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-298796/16.03.2021 Αίτησης Αναθεώρησης της εταιρείας «RENEWABLE HYBRID PLANTS Ι ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.».

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

Αθήνα, 24-05-2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας.