



**ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**



Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
Γενική Διεύθυνση Ενέργειας
Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Εναλλακτικών Καυσίμων
Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας(ΑΠΕ) Ηλεκτρικής και Θερμικής/Ψυκτικής Ενέργειας
Τμήμα Αδειοδότησης Τεκμηρίωσης και Ελέγχου

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119
Ταχ. Κώδικας : 115 26 ΑΘΗΝΑ
Πληροφορίες : Γ. Εμμανουηλίδης
213 15 13 578
Τηλ. : 213 15 13 448
Fax :
E-mail : [emmanouilidisg@prv](mailto:emmanouilidisg@prv.ypeka.gr)
ypeka.gr, ypeka.gr

ΘΕΜΑ: Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο Αστυπάλαια σύμφωνα με το άρθρο 151 του ν. 4495/2017 (Α' 167).

ΑΠΟΦΑΣΗ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4622/2019 «*Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των Κυβερνητικών Οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης*» (Α' 133).
2. Το π.δ. 83/2019 «*Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών*» (Α' 121).
3. Το π.δ. 2/2021 «*Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών*» (Α' 5).
4. Το π.δ. 70/2015 «*Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού*» (Α' 114).
5. Το π.δ. 132/2017 «*Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» (Α' 160).
6. Τον ν. 4495/2017 «*Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις*» (Α' 167) και ειδικότερα, το άρθρο 151 αυτού.
7. Τον ν. 4414/2016 «*Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης -*

Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149), όπως ισχύει.

8. Τον ν. 4014/2011 «*Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος*» (Α' 209), όπως ισχύει.
9. Τον ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (Α' 179).
10. Τον 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*» (Α' 85).
11. Τον ν. 3468/2006 «*Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις*» (Α' 129), όπως ισχύει.
12. Τον ν. 2244/1994 «*Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις*» (Α' 168), όπως ισχύει.
13. Τον ν. 4513/2018 «*Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις*» (Α' 9).
14. Τον ν. 4685/2020 «*Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις*» (Α' 92).
15. Τον ν. 4759/2020 «*Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις*» (Α' 245), και ειδικότερα την παρ. 2 του άρθρου 159.
16. Την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΑΤΗ/78654/257/2021 απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Υποδομών και Μεταφορών «*Προκήρυξη της Δράσης «e-Astypalea»»* (Β' 3961).
17. Την υπ' αριθ. ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «*Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης*» (Β' 2373).
18. Την υπ' αριθ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/2020 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «*Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)*» (Β' 5291) και ειδικότερα την παρ. 11 του άρθρου 16.
19. Την υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «*Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.*» (Β' 1153).
20. Τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/01, 28.06.2014).
21. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2016) 7272/16.11.2016 με θέμα State Aid SA 46666 Greece "New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP".
22. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2017) 9102/4.01.2018 με θέμα State Aid SA 48143 - (2017/N) Greece "Tenders for the production of electricity from renewable energy sources and highly efficient combined heat and power installations".
23. Την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2021) 9886/21.12.2021 με θέμα State Aid SA 58482 (2021/N)- Greece "Remuneration scheme of Hybrid Power Stations in NIIs of Greece until 2026".

24. Την απόφαση της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του χωροταξικού σχεδιασμού και της αειφόρου ανάπτυξης 49828/12.11.2008 «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού» (Β' 2464).
25. Την υπ' αριθ. 1334/2010 απόφαση ΡΑΕ «*Ειδικό όροι άδειας παραγωγής από Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά*».
26. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αριθ. 39/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) (Β' 304), όπως ισχύει.
27. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-303106/24.05.2021 (ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/11051/24.05.2021) επιστολή του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), ΔΕΔΔΗΕΑΕ, προς τη ΡΑΕ με θέμα «Επικαιροποίηση μελέτης για το Ειδικό Πιλοτικό Έργο (ΕΠΕ) Αστυπάλαιας».
28. Την υπ' αριθ. 1665/613/Α2.30.03.2017 Ένταξη της Πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη των μελλοντικών αναγκών –Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020».
29. Την υπ' αριθ. 8736/Β1/1926/18.12.2018 απόφαση τροποποίησης της Πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020», όπως ορθά επαναλήφθηκε στις 15.01.2019 (ΑΔΑ: ΩΘΗΔ465ΧΙ8-Τ2Χ).
30. Την υπ' αριθ. 3/2019 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ για τα Ειδικά Πιλοτικά Έργα σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε εφαρμογή της παραγράφου 1, του άρθρου 151, του ν. 4495/2017.
31. Την υπ' αριθ. 02/2021 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ για το Ειδικό Πιλοτικό Έργο στο Ηλεκτρικό Σύστημα της νήσου «Αστυπάλαια» σε εφαρμογή της παραγράφου 1 του άρθρου 151 του Ν.4495/2017.
32. Το γεγονός της μη ύπαρξης ώριμων αδειοδοτικά έργων στη νήσο Αστυπάλαια, σε συνδυασμό με τις διατάξεις των (α) παρ. 11 του άρθρου 16 του υπό σχετ. 18 Κανονισμού Βεβαιώσεων και (β) παρ. 2 του άρθρου 159 του ν. 4759/2020 (σχετ. 15), αναφορικά αφενός με την απαγόρευση της τροποποίησης Αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργου που αφορά στην αύξηση της ισχύος, αφετέρου με την αναστολή έκδοσης οριστικών προσφορών σύνδεσης και τροποποιήσεων οριστικών προσφορών σύνδεσης λόγω αύξησης ισχύος, σε υβριδικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), αντίστοιχα, μέχρι την έκδοση της υπουργικής απόφασης της παρ. 1 άρθρου 21 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και με σκοπό την ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου στήριξης Υβριδικών Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής C(2021) 9886/21.12.2021 (σχετ. 23), καθώς και των προβλέψεων της παρ. 1 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 (σχετ. 6) αναφορικά με τη θέσπιση ειδικών διαδικασιών αδειοδότησης, κατά παρέκκλιση των διατάξεων των νόμων 3468/2006 και 4414/2016, δυνάμει της παρούσας απόφασης.
33. Το γεγονός ότι με την παρούσα προβλέπονται ειδικοί όροι και προϋποθέσεις για την ανάπτυξη και λειτουργία Ειδικού Πιλοτικού Έργου στο μη διασυνδεδεμένο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας, οι οποίοι ερείδονται και αιτιολογούνται στην υλοποίηση σκοπών δημοσίου συμφέροντος, δια της μεγιστοποίησης της διείσδυσης της ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), αυξανόμενης σταδιακά σε ποσοστό κατ' ελάχιστον 80% της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του τοπικού συστήματος ηλεκτροπαραγωγής υπό όρους ασφάλειας και οικονομικότητας, με πολλαπλά οφέλη και για την τοπική κοινωνία. Υπό το πρίσμα των ανωτέρω εισάγονται ειδικές προδιαγραφές αναφορικά με τις εγκαταστάσεις, την τυπολογία και τη διαστασιολόγηση του ΕΠΕ, σε συμμόρφωση με

το εγκεκριμένο πλαίσιο στήριξης των υβριδικών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (σχετ. 23), για την ικανοποίηση των οποίων και λαμβάνοντας υπόψη την απουσία ώριμων αδειοδοτικά έργων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας στη νήσο Αστυπάλαια (σχετ. 32), εξασφαλίζεται η συμμετοχή περισσότερων επενδυτών και ενισχύεται ο ανταγωνισμός δια της διενέργειας διαφανών και υπό όρους αγοράς ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

34. Το γεγονός ότι ο καθορισμός της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας θα καθοριστεί στο πλαίσιο του υφιστάμενου μηχανισμού παρακολούθησης καθεστώτος στήριξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπό σχετ. 23 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με συνακόλουθη τροποποίηση της παρούσας.
35. Την υπ' αριθ.πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/3469/65/19.01.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
36. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 35 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

Με τις διατάξεις της παρούσας καθορίζονται, δυνάμει του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 (Α' 167), τα εξής:

- α) το αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα στο οποίο θα υλοποιηθεί ένα εκ των τριών Ειδικών Πιλοτικών Έργων που ορίζει το άρθρο αυτό (εφεξής «ΕΠΕ»),
- β) η σύνθεση των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης, ο χρόνος υλοποίησης και ενεργοποίησης του ΕΠΕ, καθώς και ειδικότερες τεχνικές και άλλες απαιτήσεις, όπως, το ελάχιστο προς επίτευξη, σε ετήσια βάση, επίπεδο διείσδυσης ενέργειας από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στο συγκεκριμένο ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ.
- γ) ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης, κατά παρέκκλιση των ισχυουσών διατάξεων, που αφορούν στην έκδοση αδειών παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, στη χορήγηση προσφοράς σύνδεσης, στην καταβολή εγγυοδοσίας και στη σύναψη συμβάσεων με τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (ΜΔΝ),
- δ) η μορφή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, οι αρχές τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας, καθώς και κάθε άλλο σχετικό με την τιμολόγηση ζήτημα,
- ε) ο τρόπος διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στη ΡΑΕ με αντικείμενο τη χορήγηση Βεβαιώσεων Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από υβριδικούς σταθμούς (ΥΒΣ) και σταθμούς ΑΠΕ και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ), καθώς και των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν στον Διαχειριστή ΜΔΝ για σταθμούς που απαλλάσσονται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής και αφορούν στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα υλοποίησης του ΕΠΕ.

Άρθρο 2

Καθορισμός του Ηλεκτρικού Συστήματος για υλοποίηση Ειδικού Πιλοτικού Έργου του άρθρου 151 του ν.4495/2017 – Φάσεις υλοποίησης του ΕΠΕ - Σύνθεση των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης και άλλων τεχνικών απαιτήσεων- Χρόνος υλοποίησης και ενεργοποίησης.

1. Με την παρούσα καθορίζεται το ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας, ως το Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ στο οποίο θα υλοποιηθεί το πρώτο εκ των τριών ΕΠΕ, τα οποία προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 151 του ν.4495/2017. Το ΕΠΕ θα αποτελείται από νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σε συνδυασμό με διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και θα εφαρμόζει μέτρα διαχείρισης της παραγωγής και της ζήτησης του ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ που σχετίζεται με το δίκτυο φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων επί του νησιού.

2. Για τον σκοπό της επίτευξης υψηλότερης διείσδυσης ενέργειας από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ανωτέρω ηλεκτρικό σύστημα, σε συνδυασμό με παράλληλη διασφάλιση της εξυπηρέτησης της ζήτησης και της ασφαλούς λειτουργίας του κατά τον πλέον οικονομικό τρόπο, το ΕΠΕ αναπτύσσεται υπό τη μορφή Υβριδικού Σταθμού (ΥΒΣ) σε δύο διακριτές φάσεις, εφεξής η «Α΄ Φάση» και η «Β΄ Φάση»:

(α) Η «**Α΄ Φάση**» αποσκοπεί στην υλοποίηση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και υποδομών διαχείρισης που θα επιτρέψουν να επιτευχθεί διείσδυση ΑΠΕ κατ' ελάχιστον ίση με το 50% της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Αστυπάλαιας, συνυπολογίζοντας την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ήδη εγκαταστημένοι και λειτουργούν στη νήσο, καθώς και κατά προτεραιότητα κάλυψη της ζήτησης ενέργειας για φόρτιση των ηλεκτρικών οχημάτων. Οι εν λόγω υποδομές διαχείρισης αφορούν αφενός, την εσωτερική διαχείριση του ΥΒΣ του ΕΠΕ, αρμοδιότητας του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, ο οποίος θα επιλεγεί δυνάμει της ανταγωνιστικής διαδικασίας του άρθρου 3, αφετέρου τη διαχείριση του τοπικού συστήματος ηλεκτροπαραγωγής και ευέλικτης ζήτησης της Αστυπάλαιας, αρμοδιότητας Διαχειριστή ΜΔΝ. Οι υποδομές διαχείρισης θα αναπτυχθούν από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ και το τμήμα τους αρμοδιότητας Διαχειριστή ΜΔΝ θα ενταχθεί στο Τοπικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) του νησιού, κυριότητας και διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τις προδιαγραφές που θα θέσει και κατόπιν έγκρισής του, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Προκήρυξη και στη σχετική σύμβαση σύνδεσης. Η Α΄ Φάση αποτελεί μεταβατικό στάδιο ανάπτυξης του ΕΠΕ, εν αναμονή της επέκτασής του στη Β΄ Φάση, η οποία θα επιτρέψει την αξιολόγηση της λειτουργίας του τοπικού συστήματος υπό διείσδυση ΑΠΕ αυξημένη, αλλά χαμηλότερη της τελικά επιδιωκόμενης. Κατά την υλοποίηση της Α΄ Φάσης δεν επιβάλλεται πλήρης σβέση του συνόλου των θερμικών μονάδων στον Τοπικό Σταθμό Παραγωγής (ΤΣΠ) της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ), ακόμη και σε περίπτωση που τούτο καθίσταται εφικτό μέσω της διαθέσιμης παραγωγής και της αποθηκευμένης ενέργειας ΑΠΕ, στον βαθμό που η διατήρηση μονάδων του ΤΣΠ σε λειτουργία διευκολύνει τη διαχείριση και την ασφάλεια λειτουργίας του ως άνω τοπικού ηλεκτρικού συστήματος.

(β) Η «**Β΄ Φάση**» αποβλέπει στην αύξηση του επιπέδου διείσδυσης ΑΠΕ σε ποσοστό τουλάχιστον 80% της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του τοπικού συστήματος, από 50% που προβλέπεται για την Α΄ Φάση, συνυπολογίζοντας την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ήδη εγκαταστημένοι και λειτουργούν στη νήσο. Για τον σκοπό αυτό, πραγματοποιείται επέκταση του δυναμικού παραγωγής ΑΠΕ και των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας του ΥΒΣ του ΕΠΕ, ενώ για την αύξηση της διείσδυσης ΑΠΕ προβλέπεται πλέον η συστηματική διακοπή της λειτουργίας των θερμικών μονάδων του ΤΣΠ, υπό την προϋπόθεση εξασφάλισης της απρόσκοπτης και ομαλής τροφοδότησης του

ηλεκτρικού συστήματος. Η μετάβαση από την Α' στη Β' Φάση τελεί υπό την αίρεση θετικής αποτίμησης της λειτουργίας του ΕΠΕ και του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος κατά τη διάρκεια της Α' Φάσης, αναφορικά με τα επιτευχθέντα αποτελέσματα διείσδυσης ΑΠΕ, την ασφάλεια και την αξιοπιστία λειτουργίας του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 3 κατωτέρω.

3. Κατά την Α' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ, ο επιλεγείς συμμετέχων Παραγωγός Υβριδικού Σταθμού ΕΠΕ, εφεξής «**Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ**», ο οποίος αναδεικνύεται από ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών (εφεξής η «Ανταγωνιστική Διαδικασία»), λαμβάνει Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικού Έργου Υβριδικού Σταθμού για την υλοποίηση του ΕΠΕ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 κατωτέρω. Ακολούθως, ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποχρεούται να αποκτήσει όλες τις λοιπές διοικητικές άδειες και εγκρίσεις για την άσκηση των σχετικών δραστηριοτήτων και να συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα και στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας η οποία προβλέπεται στην παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Ο ΥΒΣ ΕΠΕ κατά την Α' Φάση απαρτίζεται από φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος κατ' ελάχιστον 3 MW, ως μονάδας παραγωγής ΑΠΕ και από σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας καθαρής χωρητικότητας κατ' ελάχιστον 7,2 MWh, υπολογιζόμενης στο σημείο σύνδεσης των συστημάτων με το δίκτυο κατά την έναρξη της εμπορικής του λειτουργίας, το οποίο συγκροτείται από συσσωρευτές. Η εγγυημένη ισχύς του ΥΒΣ ΕΠΕ δεν θα υπολείπεται της μέγιστης καταγεγραμμένης ζήτησης (καθαρής ωριαίας αιχμής) του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας. Για λόγους ευστάθειας και αξιοπιστίας του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας, οι εγκαταστάσεις του ΥΒΣ και ιδίως τα συστήματα αποθήκευσης του ΕΠΕ ενδείκνυται να χωροθετηθούν πλησίον του υφιστάμενου τοπικού σταθμού παραγωγής. Το μέγεθος και τα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων ΑΠΕ και του συστήματος αποθήκευσης, σε συνδυασμό με τις προδιαγραφές λειτουργίας και εσωτερικής διαχείρισης του ΕΠΕ, θα πρέπει να εξασφαλίζουν την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σε ποσοστό που υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος, συνυπολογίζοντας την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ που είναι ήδη εγκαταστημένοι και λειτουργούν στη νήσο. Η Α' Φάση του ΕΠΕ ολοκληρώνεται και το ΕΠΕ τίθεται σε εμπορική λειτουργία εντός είκοσι (20) μηνών από την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 3 της παρούσας.

4. Στη Β' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ πραγματοποιείται επέκταση και αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ, της ίδιας ή άλλης τεχνολογίας ΑΠΕ, καθώς και της εγκατεστημένης ισχύος και χωρητικότητας του συστήματος αποθήκευσης. Ο επιλεγείς Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ εγκαθιστά, πλέον των υφιστάμενων φωτοβολταϊκών σταθμών και διατάξεων αποθήκευσης της Α' Φάσης, μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ίδιας τεχνολογίας ή άλλων τεχνολογιών ΑΠΕ, όπως ενδεικτικώς, ανεμογεννήτριες, τα τεχνικά χαρακτηριστικά των οποίων σε συνδυασμό με τις προδιαγραφές λειτουργίας και διαχείρισης του ΕΠΕ και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου, οδηγούν σε επίπεδο διείσδυσης της παραγωγής από ΑΠΕ στην κάλυψη της ζήτησης του νησιωτικού συστήματος αυτού που ανέρχεται τουλάχιστον σε ποσοστό ογδόντα τοις εκατό (80%), συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ που είναι ήδη εγκαταστημένοι και λειτουργούν στο ως άνω ηλεκτρικό σύστημα. Η εγγυημένη ισχύς του ΥΒΣ ΕΠΕ επαυξάνεται στο επίπεδο που απαιτείται για τη διασφαλισμένη κάλυψη της αιχμής της ζήτησης του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος, ώστε να μην επιβάλλεται η ένταξη θερμικών μονάδων για λόγους κάλυψης της αιχμής της ζήτησης, όπως αυτή εκτιμάται κατά τον χρόνο υλοποίησης της Β' Φάσης.

5. Το παρόν ΕΠΕ διέπεται από τους όρους και προϋποθέσεις που ειδικώς προβλέπονται στην παρούσα και στην υπουργική απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 και τυχόν πρόσθετους όρους και προϋποθέσεις της απόφασης της ΡΑΕ η οποία εκδίδεται δυνάμει της παρ. 3 του άρθρου 151 του ίδιου νόμου και δεν τυγχάνει άμεσης εφαρμογής το γενικό νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που εκάστοτε

ισχύει και διέπει την αδειοδότηση, λειτουργία και παροχή ενίσχυσης σε υβριδικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ως ενδεικτικά προβλέπεται στους ν. 3468/2006 (Α' 129), ν. 4414/2016 (Α'149) και ν. 4685/2020 (Α' 92) και στην απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1334/2010, εκτός των όρων, προϋποθέσεων και νομοθετικών και κανονιστικών διατάξεων που ρητά προβλέπονται και αναφέρονται στις ανωτέρω κατ' εξουσιοδότηση αποφάσεις. Συμπληρωτικά, εφαρμόζονται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και του Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, στον βαθμό που δεν έρχονται σε αντίθεση με τις ανωτέρω αποφάσεις και διατάξεις και η εφαρμογή των οποίων συνάδει με τη φύση του ΕΠΕ και τους επιδιωκόμενους δια της υλοποίησης του ΕΠΕ σκοπούς δημοσίου συμφέροντος.

Άρθρο 3

Προκήρυξη Ανταγωνιστικής Διαδικασίας υποβολής προσφορών, συμμετέχοντες και δικαιολογητικά συμμετοχής, διαδικασία και περιεχόμενο προσφορών - Αποτελέσματα Ανταγωνιστικής Διαδικασίας – Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων - Υβριδικού Σταθμού ΕΠΕ

1. Η ΡΑΕ με απόφασή της, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 151 του ν.4495/2017 και τους όρους της παρούσας, προκηρύσσει, εντός έξι (6) μηνών από την έκδοση της παρούσας, ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών (η «Ανταγωνιστική Διαδικασία»), για την ανάδειξη Επιλεγέντος Συμμετέχοντος – Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ για την υλοποίηση των εγκαταστάσεων και τη λειτουργία του ΕΠΕ, καθώς και για τη χορήγηση Λειτουργικής Ενίσχυσης για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια. Με την ίδια απόφαση, κατόπιν εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ, καθορίζεται και αποτελεί μέρος των τευχών Προκήρυξης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και οι αρχές διαχείρισης του ΕΠΕ και του ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ, κατά παρέκκλιση των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ περιλαμβάνει το σύνολο των τεχνικών, λειτουργικών και λοιπών απαιτήσεων και κάθε άλλου στοιχείου για την υλοποίηση της Α' Φάσης του ΕΠΕ, συμπεριλαμβανομένων αναλυτικών προδιαγραφών των υποδομών Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) της νήσου που θα αναπτύξει ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ, καθώς και της τεκμηρίωσης του τεχνικού εξοπλισμού από τους συμμετέχοντες στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και προσδιορίζει και την ελάχιστη τιμή Eoffmin (MWh/έτος) που δύναται να λάβει η εγγυημένη ενέργεια προσφορών του ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ, η οποία εκτιμάται ότι οδηγεί στην επίτευξη ποσοστού ετήσιας διείσδυσης ΑΠΕ της τάξης του 50% στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου.

2. Η προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας (εφεξής η «**Προκήρυξη**»), η οποία δημοσιεύεται κατά τα οριζόμενα στη σχετική απόφαση της ΡΑΕ, περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον τους όρους, προϋποθέσεις και διαδικασίες της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, ιδίως αναφορικά με τους συμμετέχοντες και τα δικαιολογητικά συμμετοχής και υποβολής των προσφορών, τον τρόπο αξιολόγησης των προσφορών, την ανάδειξη του επιλεγέντος συμμετέχοντα και την αδειοδότηση των δραστηριοτήτων του ΕΠΕ, ως Ειδικού Πιλοτικού Έργου Υβριδικού Σταθμού. Στο πλαίσιο καθορισμού του ειδικού πλαισίου λειτουργίας και των αρχών διαχείρισης του ΕΠΕ, η Προκήρυξη περιλαμβάνει στοιχεία σχετικά με την υλοποίηση και έναρξη λειτουργίας των διαδοχικών φάσεων του ΕΠΕ, την αξιολόγηση της υλοποίησης και ικανοποίησης των στόχων του ΕΠΕ, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Επιλεγέντος Συμμετέχοντα - Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, συμπεριλαμβανομένων των επιβαρύνσεων και κυρώσεων προς τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ για ενδεχόμενη παράβαση των υποχρεώσεών του, εκτίμηση από τον ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, του κόστους παρεμβάσεων στα στοιχεία του ΤΣΠ και αποτύπωση των βασικών τεχνικών απαιτήσεων για την σύνδεση του ΕΠΕ με το τοπικό δίκτυο για την διασφάλιση της αρμονικής λειτουργίας του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για το σύνολο των ζητημάτων τα οποία

προβλέπονται στην παρούσα και συμπληρώνονται και εξειδικεύονται στη σχετική απόφαση ΡΑΕ. Η Ανταγωνιστική Διαδικασία διενεργείται σε δύο στάδια.

3. (α) Το Α' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, περιλαμβάνει το σύνολο των διαδικασιών για την ανάδειξη του Επιλεγέντος Συμμετέχοντα και τη χορήγηση της Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων για τον Υβριδικό Σταθμό του ΕΠΕ, κατά τα αναλυτικά οριζόμενα στην παρούσα.

(β) Δικαίωμα συμμετοχής έχουν φυσικά ή νομικά πρόσωπα που βα) 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 ββ) έχουν συστήσει νομίμως υποκατάστημα στην Ελλάδα.

(γ) Για τη συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, έκαστος ενδιαφερόμενος υποβάλλει **αίτηση συμμετοχής** στο Ηλεκτρονικό Μητρώο της ΡΑΕ, εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση της Προκήρυξης, συνοδευόμενη από φάκελο που περιλαμβάνει όλα τα απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία και κατ' ελάχιστον όσα περιγράφονται αναλυτικά στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας και εξειδικεύονται στην Προκήρυξη, στοιχεία που τεκμηριώνουν την ενεργειακή αποδοτικότητα του έργου, την οικονομοτεχνική αποδοτικότητα και βιωσιμότητά του, την τεχνική και οικονομική επάρκεια του αιτούντος, καθώς και στοιχεία για την μη ύπαρξη θεμάτων σχετικών με την ασφάλεια των εν γένει εγκαταστάσεων, δικτύων και του σχετικού εξοπλισμού του τοπικού δικτύου της νήσου Αστυπάλαιας σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19 του ν.4685/2020. Για το έργο αυτό δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις της παρ. 1, 2 και 4 του άρθρου 19, και οι παρ. 4, 7, 8, 15 και 16 του άρθρου 11 και τα άρθρα 11Α, 12, 15, 16 και 17 αυτού, οι λοιπές διατάξεις εκ των οποίων δύναται να εφαρμοστούν εφόσον δεν αντίκεινται σε και δεν τροποποιούν τους όρους, διαδικασίες και προϋποθέσεις της παρούσας και των προβλεπομένων στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ **(δ)** Η αίτηση συμμετοχής της περ. (γ) περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, αίτηση για τη χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για Υβριδικό Σταθμό (εφεξής «**Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ**»). Ο φυσικός χώρος που καταλαμβάνει έκαστο εκ των έργων που συμμετέχουν στην Ανταγωνιστική Διαδικασία δεσμεύεται από την υποβολή της αίτησης συμμετοχής μέχρι την έκδοση της απόφασης της ΡΑΕ αναφορικά με τα οριστικά αποτελέσματα του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατά τα οριζόμενα στην περ. (θ).

Η ανωτέρω Βεβαίωση :

(δα) χορηγείται από τη ΡΑΕ, εφόσον πληρούνται τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 11 του ν.4685/2020 αναφορικά με τη χορήγηση Βεβαίωσης Ειδικών Έργων για Υβριδικό Σταθμό, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 19 του ίδιου νόμου, υπό την επιφύλαξη του τελευταίου εδαφίου της παρ. (γ).

(δβ) χορηγείται χωρίς να απαιτείται η προσκόμιση «Εγγυητικής Επιστολής Βεβαίωσης Παραγωγού» του άρθρου 11α του ν.4685/2020 και υποβάλλονται οι εγγυητικές επιστολές που προβλέπονται στην παρούσα και στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.

(δγ) χορηγείται για χρονικό διάστημα μέχρι είκοσι πέντε (25) έτη από την ημερομηνία έκδοσής της και δύναται να ανανεώνεται με απόφαση της ΡΑΕ μέχρι ίσο χρόνο, εφόσον έχουν παρέλθει τουλάχιστον δέκα (10) έτη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του ΕΠΕ.

(δδ) δύναται να τροποποιείται ως προς τα τεχνικά χαρακτηριστικά του έργου για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ ή λόγω διασύνδεσης του τοπικού αυτόνομου συστήματος με το διασυνδεδεμένο σύστημα.

(δε) δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της από την υποχρέωση να λάβει άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία στο πλαίσιο της αδειοδότησης έργων ΑΠΕ, όπως η έγκριση περιβαλλοντικών όρων και οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας.

(ε) Η αίτηση συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία είναι παραδεκτή εφόσον ο Συμμετέχων υποβάλει στη ΡΑΕ το σύνολο των εγγράφων και στοιχείων του φακέλου, ως προβλέπονται στα άρθρα 3 και 4 και στο Παράρτημα της παρούσας, καθώς και στην Προκήρυξη και σύμφωνα με τις προβλεπόμενες διαδικασίες, οι όροι και προϋποθέσεις των οποίων είναι ουσιώδεις και η έλλειψή τους ή και η μη προσήκουσα συμπλήρωσή τους, συνιστά λόγο απαραδέκτου της αίτησης συμμετοχής και αποκλεισμού του συμμετέχοντα από την Ανταγωνιστική Διαδικασία.

(στ) Η ΡΑΕ εξετάζει και αξιολογεί τις αιτήσεις συμμετοχής, οι οποίες υποβάλλονται παραδεκτώς, εντός του χρονοδιαγράμματος της περ. (θ), κατά προτεραιότητα έναντι των εκκρεμών στην Αρχή, κατά την ημερομηνία υποβολής τους, αιτημάτων για χορήγηση Βεβαιώσεων Παραγωγού ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων κατά το ν. 4685/2020, στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα της Αστυπάλαιας και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 8 της παρούσας.

(ζ) Κατόπιν ολοκλήρωσης της διαδικασίας αξιολόγησης κατά την περ. (στ), η ΡΑΕ εκδίδει προσωρινό πίνακα με τον επιλεγέντα για την υλοποίηση του ΕΠΕ και τους αποκλειόμενους συμμετέχοντες στον διαγωνισμό.

(η) Σε περίπτωση διαδικασίας ελέγχου ενστάσεων ή αντιρρήσεων επί των ως άνω προσωρινών αποτελεσμάτων, οι οποίες υποβάλλονται ενώπιον της ΡΑΕ, κατά τις προϋποθέσεις και διαδικασίες που προβλέπονται στην Προκήρυξη συνεχίζει να δεσμεύεται ο φυσικός χώρος που καταλαμβάνει το προτεινόμενο έργο μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου τους και την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων κατά την περ. (θ).

θ) Κατόπιν του πέρατος τη περιόδου ενστάσεων ή αντιρρήσεων και της εξέτασης αυτών, η ΡΑΕ εκδίδει απόφαση αναφορικά με τα οριστικά αποτελέσματα του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, στην οποία καταγράφονται οι αποκλεισθέντες και ο επιλεγείς συμμετέχων για την υλοποίηση του ΕΠΕ και χορηγεί στον επιλεγέντα συμμετέχοντα τη Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, υπό την προϋπόθεση ότι δεν τίθενται θέματα που έχουν γνωστοποιηθεί στη ΡΑΕ με οποιονδήποτε τρόπο σχετικά με την εθνική ασφάλεια και τη δημόσια υγεία και ασφάλεια, το αργότερο εντός τεσσάρων (4) μηνών από την λήξη της προθεσμίας υποβολής των σχετικών αιτήσεων συμμετοχής κατά την περ. (γ) ανωτέρω, ολοκληρώνοντας το Α' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας. Η απόφαση στην οποία καταγράφονται τα αποτελέσματα της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και η Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ αναρτώνται, εντός της προθεσμίας του προηγούμενου εδαφίου, στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ. Κατά της απόφασης για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, καθώς και κατά της απόφασης επί των οριστικών αποτελεσμάτων του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, χωρεί αίτηση αναθεώρησης κατ' εφαρμογή των άρθρων 32 και 33 του ν. 4001/2011 (Α' 179), από την ανάρτησή της.

(ι) Η ΡΑΕ κοινοποιεί τη Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ στο Δήμο Αστυπάλαιας προς ενημέρωσή του για τη χωροθέτηση του ΕΠΕ.

(ια) Υπό την επιφύλαξη εταιρικού μετασχηματισμού, δεν επιτρέπεται η μεταβίβαση του ΕΠΕ πριν από την πάροδο πενταετίας από την έναρξη λειτουργίας του.

4. Το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας πραγματοποιείται μετά την ολοκλήρωση της Α' Φάσης του ΕΠΕ και αφορά την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ από τον Επιλεγέντα Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ και ειδικότερα:

(α) Εντός 3 μηνών από τη συμπλήρωση κατά μέγιστον 24 μηνών από την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του ΕΠΕ, κατά την παρ. 3 του άρθρου 2, από τον Επιλεγέντα Συμμετέχοντα – Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ συντάσσει εισήγηση προς τη ΡΑΕ, την οποία κοινοποιεί στο ΥΠΕΝ, προβαίνοντας σε καταγραφή και αξιολόγηση των κατωτέρω:

(αα) της άρτιας υλοποίησης της Α' Φάσης του ΕΠΕ και ένταξής του στο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα,

(αβ) της διαχείρισης του ΕΠΕ σύμφωνα με το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και τις αρχές διαχείρισης του ΕΠΕ, τη σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης και τις εντολές του Διαχειριστή ΜΔΝ,

(αγ) της ασφαλούς και απρόσκοπτης λειτουργίας του συστήματος ΜΔΝ, ιδιαίτερα υπό συνθήκες υψηλής διείσδυσης ΑΠΕ, καθώς και της ομαλής συνεργασίας των μονάδων παραγωγής του συστήματος,

(αδ) της ενεργειακής αποδοτικότητας του ΕΠΕ και της επίτευξης των τεθέντων στόχων παραγωγής ΑΠΕ από το ΕΠΕ, κάλυψης των ενεργειακών αναγκών για φόρτιση των ηλεκτρικών οχημάτων και διείσδυσης ΑΠΕ στην κάλυψη της ζήτησης του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος,

(αε) της σκοπιμότητας επιδίωξης στόχων περαιτέρω αύξησης της διείσδυσης ΑΠΕ, του ενδεδειγμένου χρονικού προγραμματισμού και

(αστ) της καταλληλότητας των υποδομών και της διαχείρισης του υλοποιηθέντος κατά την Α' Φάση ΕΠΕ για την επίτευξη των στόχων της Β' Φάσης, μετά από επέκτασή τους.

Η ανωτέρω εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ περιλαμβάνει επίσης πρόταση για τη Β' Φάση του ΕΠΕ σε ό,τι αφορά την τεχνολογία και τη διαστασιολόγηση των συστημάτων του ΥΒΣ ΕΠΕ, την ενδεδειγμένη πολιτική διαχείρισης του ΕΠΕ και του τοπικού συστήματος ΜΔΝ, το άνω όριο της Τιμής Αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από το ΕΠΕ, την ελάχιστη εγγυημένη διαθεσιμότητα ενέργειας ΑΠΕ, λοιπές ειδικότερες τεχνικές, λειτουργικές και συμβατικές απαιτήσεις και προϋποθέσεις, καθώς και οποιοδήποτε πρόσθετο στοιχείο κριθεί απαραίτητο για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ.

(β) Η ΡΑΕ δύναται να περατώσει το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του ΕΠΕ, εφόσον, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ της περ. (α), διαπιστώσει ότι το έργο δεν είναι αναγκαίο, οικονομικά βιώσιμο, ενεργειακά αποδοτικό ή τεχνικά άρτιο και ασφαλές, με απόφασή της, την οποία εκδίδει εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την κοινοποίηση της εισήγησης της περ. (α) και ενημερώνει σχετικά το ΥΠΕΝ. Άλλως, εντός της ίδιας προθεσμίας κοινοποιεί στον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ πρόσκληση για την υποβολή στην ΡΑΕ και τον Διαχειριστή ΜΔΝ τεχνικής και οικονομικής πρότασης για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ, με επέκταση των συνιστωσών παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΠΕ. Για το σκοπό αυτό, με απόφασή της, την οποία κοινοποιεί στον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ μαζί με την ανωτέρω πρόσκληση, δύναται να επανακαθορίσει τις λειτουργικές και τεχνικές απαιτήσεις της Β' Φάσης του ΕΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση της περ. (α), καθώς και πρόσθετα κριτήρια, όπως ενδεικτικά το άνω όριο της Τιμής Αποζημίωσης του συνόλου της παραγόμενης ενέργειας από το ΕΠΕ, την ελάχιστη εγγυημένη διαθεσιμότητα ενέργειας ΑΠΕ, την τεχνολογία και την διαστασιολόγηση των συστημάτων του ΕΠΕ και ό,τι άλλο απαιτείται για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ, συμπεριλαμβανομένων των στοιχείων του Παραρτήματος.

(γ) Εντός αποκλειστικής προθεσμίας δύο (2) μηνών από την πρόσκληση της περ. (β), ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλλει στη ΡΑΕ την τεχνική και οικονομική του πρόταση για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ, καθώς και τα έγγραφα και στοιχεία του Παραρτήματος υπό παρ. Α, τα οποία προβλέπονται, συμπληρώνονται και εξειδικεύονται στην Προκήρυξη και στην πρόσκληση της παρ. (β), μεταξύ των οποίων την προσφορά του για Τιμή Αποζημίωσης του Έργου λαμβάνοντας υπόψη τα νέα χαρακτηριστικά λειτουργίας του και τον αναμενόμενο τρόπο ένταξης και απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες του ΕΠΕ. Για την υποβολή και το παραδεκτό του φακέλου του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ κατόπιν της πρόσκλησης της περ. (β) εφαρμόζονται τα οριζόμενα στην περ. (ε) της παρ. 3 του άρθρου 3. Σε περίπτωση μη υποβολής ή μη προσήκουσας συμπλήρωσης από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ του σχετικού φακέλου, υπό τους όρους και εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών που προβλέπονται στην παρούσα και στην Προκήρυξη, καταπίπτουν οι εγγυητικές επιστολές του άρθρου 7, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Προκήρυξη και η ΡΑΕ, με απόφασή της, την οποία κοινοποιεί στο ΥΠΕΝ, περατώνει το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας που αφορά την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ.

(δ) Η ΡΑΕ με απόφασή της, δύναται, κατόπιν αξιολόγησης των στοιχείων που θα υποβάλει ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ, σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 4 και της σχετικής πρόσκλησης προς τον Παραγωγό του ΥΒΣ ΕΠΕ, είτε να αποδεχθεί την προσφορά του Παραγωγού ΕΠΕ για την υλοποίηση της Β΄ Φάσης του ΕΠΕ είτε να την απορρίψει και να περατώσει το Β΄ Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του ΕΠΕ.

(ε) Σε περίπτωση αποδοχής από τη ΡΑΕ της προσφοράς του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ για την υλοποίηση της Β΄ Φάσης, ο Παραγωγός μεριμνά αμελλητί, με την υποβολή των σχετικών αιτήσεων, όπου είναι απαραίτητο, για τη σχετική τροποποίηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ της περ. (δ) της παρ. 3 και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων του άρθρου 6, την εξασφάλιση όρων σύνδεσης με το δίκτυο των νέων ή τροποποιημένων συστημάτων του ΥΒΣ ΕΠΕ, την επέκταση ως απαιτείται των υποδομών διαχείρισης του ΕΠΕ και του ΚΕΕ της νήσου, με τη συνεργασία και συνδρομή του Διαχειριστή ΜΔΝ, όπως κατά περίπτωση απαιτείται. Ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ και ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναλαμβάνουν την τροποποίηση της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του Έργου αναφορικά με τη διαμόρφωση του ΥΒΣ ΕΠΕ, τις αρχές διαχείρισης, τις τεχνικές και λειτουργικές απαιτήσεις, την εγγυημένη διαθεσιμότητα ενέργειας και τις εγγυήσεις απορρόφησής της, την Τιμή Αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας και εν γένει με όποια στοιχεία χρήζουν αναθεώρησης ώστε να προσαρμοστούν στα δεδομένα της Β΄ Φάσης. Η ΡΑΕ αναθεωρεί την πολιτική διαχείρισης του τοπικού συστήματος ΜΔΝ ως απαιτείται, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ της ανωτέρω περ. (α).

Άρθρο 4

Όροι και κριτήρια αξιολόγησης των συμμετοχών στην Ανταγωνιστική Διαδικασία -

1. Οι οικονομικές και τεχνικές προσφορές των συμμετεχόντων στην Ανταγωνιστική Διαδικασία περιλαμβάνουν τα στοιχεία που αναλυτικά περιγράφονται στο Παράρτημα, συμπληρώνονται και εξειδικεύονται στην Προκήρυξη. Η μη πλήρης και προσήκουσα υποβολή και συμπλήρωσή τους, κατά τα οριζόμενα στην περ. (ε) της παρ. 3 του άρθρου 3, αποτελεί κριτήριο αποκλεισμού ή και έκπτωσης του συμμετέχοντα από την Ανταγωνιστική Διαδικασία, σύμφωνα με την Προκήρυξη.

2. Κατά την αξιολόγηση των οικονομικών και τεχνικών προσφορών για την υλοποίηση του ΕΠΕ, η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα για κάθε συμμετέχοντα:

(α) Την Τιμή Αναφοράς που κάθε συμμετέχων ζητά να λαμβάνει για την ενέργεια που εγχέει στο δίκτυο το ΕΠΕ, σύμφωνα με τις αρχές τιμολόγησης του άρθρου 5.

(β) Την εγγυημένη ενέργεια προσφορών του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ (MWh/έτος), την οποία δεσμεύεται ότι κατ' ελάχιστον θα υποβάλει σε ετήσια βάση. Η ανωτέρω εγγυημένη ενέργεια προσφορών δεν μπορεί να υπολείπεται της ελάχιστης τιμής Eoffmin (MWh/έτος), η οποία εκτιμάται ότι οδηγεί στην επίτευξη ποσοστού ετήσιας διείσδυσης ΑΠΕ της τάξης του 50% στο σύστημα του νησιού και προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στην εισήγησή του προς τη ΡΑΕ, κατά την παρ. 1 του άρθρου 3. Προσφορές που δεν ικανοποιούν την απαίτηση αυτή κρίνονται μη αποδεκτές και δεν αξιολογούνται περαιτέρω.

(γ) Την ικανοποίηση του συνόλου των τεχνικών, λειτουργικών και λοιπών απαιτήσεων που θέτει η Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, όπως ενδεικτικά οι εγγυήσεις συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, ο βαθμός διαθεσιμότητας του συστήματος, ο μέγιστος χρόνος αποκατάστασης βλαβών ή άλλες λειτουργικές απαιτήσεις, προκειμένου η προσφορά κάθε συμμετέχοντα να είναι κατ' αρχήν αποδεκτή και να αξιολογηθεί περαιτέρω

(δ) Το αποφευγόμενο κόστος παραγωγής του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος από την υλοποίηση του ΕΠΕ (€/έτος), το οποίο ποσοτικοποιείται με εφαρμογή του παρακάτω τύπου για κάθε συμμετέχοντα:

$$\Delta K = \alpha \cdot E_{off} \cdot (c_d - c_{off})$$

όπου:

ΔK : η επιτυχανόμενη μείωση του ετήσιου κόστους παραγωγής του συστήματος της Αστυπάλαιας (€/έτος) για την αξιολογούμενη προσφορά,

C_d το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής του ΤΣΠ Αστυπάλαιας (€/MWh), το οποίο προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ για χρονικό ορίζοντα 5ετίας πριν από το έτος διενέργειας της ανταγωνιστικής διαδικασίας

C_{off} η ζητούμενη Τιμή Αναφοράς για την αποζημίωση της παραγωγής του ΕΠΕ, βάσει της προσφοράς (€/MWh),

α , ο συντελεστής που εκφράζει το ποσοστό στο οποίο η προσφερόμενη ενέργεια του ΕΠΕ μετατρέπεται σε εγχρόμη στο σύστημα, ο οποίος καθορίζεται με εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ και δύναται να εξαρτάται από το επίπεδο της εγγυημένης ενέργειας προσφορών του ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ¹,

E_{off} η εγγυημένη ενέργεια προσφορών του ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ (MWh/έτος), βάσει της προσφοράς εκάστου συμμετέχοντα στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, περιοριζόμενη ώστε να μην υπερβαίνει την τιμή E_{offmax} ², που αντιστοιχεί σε αυξημένο, αλλά εύλογο για τη Φάση Α', επίπεδο διείσδυσης ΑΠΕ στο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα και προσδιορίζεται κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ προς τη ΡΑΕ για την έκδοση της απόφασης της Αρχής για την Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατά την παρ. 3 του άρθρου 151 του ν.4495/2017.

(ε) Η επιλογή του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ γίνεται με βάση το υψηλότερο αποφευγόμενο κόστος παραγωγής του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος από την υλοποίηση του ΕΠΕ (€/έτος) της περίπτωσης (δ) της παρ. 2 του παρόντος άρθρου. Σε περίπτωση ισοβαθμίας επί του κριτηρίου αυτού η επιλογή του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ γίνεται αρχικώς με βάση την χαμηλότερη Τιμή Αναφοράς που ο κάθε συμμετέχων δηλώνει, σύμφωνα με την περίπτωση (α) της παρ. 2 του παρόντος και ακολούθως, σε περίπτωση νέας ισοβαθμίας, με βάση τον συντομότερο χρόνο υλοποίησης του έργου και την εγγυημένη ενέργεια προσφορών του Παραγωγού ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ (MWh/έτος).

(στ) η οικονομική φερεγγυότητα και επάρκεια οικονομικών μέσων, η οποία εξασφαλίζεται δια της υποβολής εγγυήσεων συμμετοχής στη διαγωνιστική διαδικασία και εγγυήσεων εκτέλεσης και καλής λειτουργίας του έργου, όπως αυτές εξειδικεύονται στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.

3. Κατά το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής διαδικασίας:

(α) Όροι, κριτήρια και προϋποθέσεις που αφορούν το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας αναφορικά με την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ καθορίζονται στην πρόσκληση που απευθύνει η ΡΑΕ στον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, σύμφωνα με την περ. (β) της παρ. 4 του άρθρου 3 της παρούσας.

(β) Το άνω όριο της Τιμής Αναφοράς για τη Β' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ, το οποίο καθορίζεται στην πρόσκληση που απευθύνει η ΡΑΕ στον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, δεν δύναται να αποκλίνει άνω του +/-20% από την Τιμή Αναφοράς του ΥΒΣ ΕΠΕ κατά την Α' Φάση της υλοποίησής του.

¹ Ο συντελεστής α είναι μέγεθος ενδεικτικό και αξιοποιείται μόνο στην αξιολόγηση των προσφορών, για τον προσδιορισμό του αποφευγόμενου κόστους παραγωγής. Δεν αποτελεί εγγυημένο μέγεθος προς συμβολαιοποίηση με τον Επιλεγέντα ΥΒΣ ΕΠΕ.

² $E_{offmax} \geq 1.15 \cdot E_{offmin}$. Διευκρινίζεται ότι προσφορές με εγγυημένη ενέργεια E_{off} υψηλότερη του ορίου E_{offmax} είναι αποδεκτές, αλλά το άνω του ορίου αυτού τμήμα της ενέργειας προσφορών δεν λαμβάνεται υπόψη για τον προσδιορισμό του αποφευγόμενου κόστους παραγωγής κατά την αξιολόγηση των προσφορών.

Άρθρο 5

Μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης και αρχές τιμολόγησης του ΕΠΕ

1. Υπό την επιφύλαξη των οριζομένων στην παρ. 5 του άρθρου 2, ο Επιλεγείς Συμμετέχων κατά το Α' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής, κατόπιν σύναψης της σχετικής Σύμβασης, η οποία καθορίζεται βάσει Τιμής Αναφοράς (€/MWh) που ισούται με την προσφορά του Παραγωγού ΕΠΕ ΥΒΣ στο αντίστοιχο Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας. Η Τιμή Αναφοράς εφαρμόζεται κατά τρόπο ενιαίο, για το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τον ΥΒΣ και εγχέεται ταυτοχρονισμένα στο δίκτυο, ανεξαρτήτως προέλευσης της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (μονάδες ΑΠΕ ή συστήματα αποθήκευσης). Η Τιμή Αναφοράς δεν αναθεωρείται καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΕΠΕ, παρά μόνο εάν ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ που αναδείχθηκε κατά το Α' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας αναλάβει, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 3, την υλοποίηση της Β' Φάσης του Έργου, οπότε και η Σύμβαση τροποποιείται σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στην απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

2. Η απορρόφηση ενέργειας για αποθήκευση στα συστήματα του ΕΠΕ πραγματοποιείται κατά την κρίση του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, στον βαθμό που η ενέργεια προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΕΠΕ. Το τμήμα της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ που αξιοποιείται για πλήρωση των αποθηκευτικών του συστημάτων, συμψηφίζεται με την αντίστοιχη απορροφούμενη ενέργεια των μονάδων αποθήκευσης και οι συμψηφιζόμενες ποσότητες ενέργειας δεν τιμολογούνται.

3. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσης της κατ' αρχής δεν προβλέπεται και μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ ή να προκύψει σε μεταβατικές καταστάσεις και στο πλαίσιο εκκαθάρισης αποκλίσεων από εντολές κατανομής. Η απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο, χωρίς δηλαδή να αντισταθμίζεται από ταυτοχρονισμένη παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, η οποία έχει προηγουμένως εγκριθεί από το Διαχειριστή ΜΔΝ, τιμολογείται σε τιμή που καθορίζεται από το γινόμενο της Τιμής Αναφοράς του ΕΠΕ επί τον μέσο συντελεστή απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης του ΕΠΕ, ώστε να μην προκύπτει οικονομικό όφελος ή ζημία για τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ. Στις υπόλοιπες περιπτώσεις η απορροφημένη ενέργεια, η οποία δεν αντισταθμίζεται από την παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ και δεν έχει τύχει έγκρισης του Διαχειριστή ΜΔΝ, αξιολογείται με βάση τα προβλεπόμενα στο πλαίσιο προσδιορισμού αποκλίσεων και κυρώσεων.

4. Οι ιδιοκαταναλώσεις των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την τιμολόγηση του ΕΠΕ. Για τις ιδιοκαταναλώσεις αυτές, ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ συνάπτει συμβάσεις ως καταναλωτής με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής του και ακολουθούνται οι διαδικασίες μέτρησης και τιμολόγησης που ισχύουν για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ. Για τον σκοπό αυτό ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ εγκαθιστά σε κάθε συνιστώσα ΑΠΕ μετρητή εισερχόμενης/εξερχόμενης ενέργειας στο όριο Σταθμού/Δικτύου ή διακριτούς μετρητές εισερχόμενης και εξερχόμενης ενέργειας. Τα αντίστοιχα εφαρμόζονται για την ηλεκτρική ενέργεια ιδιοκαταναλώσεων των μονάδων αποθήκευσης, εάν αυτές εξυπηρετούνται από ξεχωριστή παροχή ΧΤ.

5. Για τη χορήγηση της Λειτουργικής Ενίσχυσης συνάπτεται σύμβαση μεταξύ του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστή ΜΔΝ, η οποία δύναται να τροποποιηθεί για την Β' Φάση του ΕΠΕ. Ο τύπος, το περιεχόμενο, η διάρκεια ισχύος και η διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΕΠΕ ορίζονται με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν.4495/2017.

6. Σε περίπτωση που για το παρόν ΕΠΕ χορηγηθεί στον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ επενδυτική ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής

ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης απομειώνονται κατά το ποσό που υπολογίζεται με βάση ένα Συντελεστή Απομείωσης του Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.), σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του ν.4414/2016, όπως ισχύει. Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του ν.4414/2016, ορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από Εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν.4414/2016.

7. Ο Παραγωγός ΕΠΕ ΥΒΣ δεν δύναται να λάβει άλλου είδους Λειτουργική Ενίσχυση πλην της οριζόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου, περιλαμβανομένης αποζημίωσης για τη συμβολή στην επάρκεια ισχύος του τοπικού συστήματος και την παροχή επικουρικών υπηρεσιών.

8. Χρεώσεις και κυρώσεις για μη τήρηση εντολών του Διαχειριστή ΜΔΝ και αποκλίσεις από Εντολές Κατανομής, στον βαθμό που αυτές κρίνονται σκόπιμες και επιβεβλημένες, επιβάλλονται σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ, τις ειδικότερες προβλέψεις του πλαισίου διαχείρισης του ΕΠΕ και του ηλεκτρικού συστήματος Αστυπάλαιας και της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του έργου, η οποία εγκρίνεται με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν.4495/2017 και αποτελεί μέρος της Προκήρυξης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για την ανάδειξη του Παραγωγού ΕΠΕ ΥΒΣ.

9. Η Λειτουργική Ενίσχυση που λαμβάνει ο Παραγωγός ΕΠΕ για την ηλεκτρική ενέργεια που εγχέει στο δίκτυο, καλύπτεται ως εκροή από τους σχετικούς Λογαριασμούς που τηρεί η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ για την κάλυψη της Λειτουργικής Ενίσχυσης της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέουν οι σταθμοί ΑΠΕ στο δίκτυο.

10. Σε περίπτωση που το σύστημα της Αστυπάλαιας διασυνδεθεί με το ΕΣΜΗΕ πριν τη συμβατική λήξη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, η οποία διέπει το έργο κατά την Α΄ ή και τη Β΄ Φάση ανάπτυξης και λειτουργίας του, αυτή λύεται αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης μεταξύ του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για το υπόλοιπο χρονικό διάστημα μέχρι το πέρας της διάρκειας της αρχικής Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης. Οι ειδικότεροι όροι λειτουργίας και αποζημίωσης του ΕΠΕ, η ένταξή του στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος και τα σχετικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ προσδιορίζονται στη νέα αυτή Σύμβαση και ακολουθούν τις αρχές που εφαρμόζονται για τους Υβριδικούς Σταθμούς που εγκαθίστανται στα ΜΔΝ μετά τη διασύνδεση των τελευταίων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4414/2016, υπό την επιφύλαξη της παρ. 5 του άρθρου 2.

Άρθρο 6

Ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης

1. Προσφορά Σύνδεσης/ Σύμβαση Σύνδεσης:

(α) Ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλλει στον Διαχειριστή ΜΔΝ εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, αίτηση για τη διατύπωση δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης του ΥΒΣ, η οποία περιλαμβάνει περιγραφή του τρόπου σύνδεσης του ΥΒΣ. Η αίτηση συνοδεύεται από τα δικαιολογητικά που προβλέπονται αναλυτικά στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας.

(β) Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ χορηγεί μέσα σε ένα (1) μήνα από την υποβολή του σχετικού αιτήματος δεσμευτική προσφορά σύνδεσης, στην οποία περιγράφονται τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης, τα κόστη αυτών, καθώς και οι βασικές τεχνικές απαιτήσεις που πρέπει να πληροί ο ΥΒΣ.

(γ) Για τη χορήγηση δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης δεν απαιτείται η, προβλεπόμενη στην περ. 3 της υποπαρ. Ι.Ι του ν 4152/2013 (Α' 129), υποβολή εγγυητικής επιστολής από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

(δ) Η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και Διαχειριστή ΜΔΝ συνάπτεται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο υφιστάμενο θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο και δύναται να τροποποιείται κατά την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ.

2. Διαδικασία Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης

Η περιβαλλοντική αδειοδότηση του ΥΒΣ ΕΠΕ διέπεται από τα οριζόμενα στον ν. 4014/2011 (Α' 209), όπως ισχύει και τις κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδοθείσες κανονιστικές αποφάσεις.

3. Άδεια Εγκατάστασης:

(α) Μετά τη χορήγηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, της οριστικής προσφοράς σύνδεσης και της απόφασης περιβαλλοντικής αδειοδότησης κατά τα ανωτέρω, ο Παραγωγός ΕΠΕ ΥΒΣ υποβάλλει εντός ενός (1) μηνός στο ΥΠΕΝ αίτηση για έκδοση της άδειας εγκατάστασης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΠΕ.

(β) Η αίτηση συνοδεύεται από τα δικαιολογητικά που προβλέπονται αναλυτικά στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας

(γ) Για τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης δεν απαιτείται η έκδοση και προσκόμιση παραβόλου ή η καταβολή φόρων, τελών, κρατήσεων.

(δ) Η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται το αργότερο εντός ενός (1) μηνός από την υποβολή της σχετικής αίτησης.

(ε) Σε περίπτωση ανάκλησης της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, ανακαλείται ακολούθως και η άδεια εγκατάστασης με πράξη της Αρχής που την εξέδωσε.

(στ) Για την τροποποίηση της άδειας εγκατάστασης, ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλει αίτημα στην αρχή που εξέδωσε την άδεια εγκατάστασης. Αν εκκρεμεί αίτημα για τροποποίηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ή μεταβολής των στοιχείων της, το αίτημα για τροποποίηση της Άδειας Εγκατάστασης δεν δύναται να υποβληθεί πριν την τροποποίηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ή την έκδοση Βεβαίωσης από τη ΡΑΕ, σχετικά με μεταβολή των στοιχείων της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ.

(στ) Ισχύουν οι γενικοί όροι της άδειας εγκατάστασης σύμφωνα με το άρθρο 12 της υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1153).

4. Σύνδεση με το δίκτυο

Για την προσωρινή σύνδεση του ΥΒΣ ΕΠΕ με το δίκτυο και την έναρξη της δοκιμαστικής του λειτουργίας ισχύουν τα οριζόμενα στο άρθρο 14 της υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1153), εκτός των παραγράφων 5 και 6 αυτού. Η έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του ΥΒΣ δεν επιτρέπεται πριν από τη σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με το άρθρο 5 της παρούσας.

5. Άδεια Λειτουργίας:

(α) Με την ολοκλήρωση των εργασιών εγκατάστασης, ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλλει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας αίτηση για έκδοση άδειας λειτουργίας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΥΒΣ.

(β) Η αίτηση συνοδεύεται από τα δικαιολογητικά που προβλέπονται αναλυτικά στο Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας.

(γ) Για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας δεν απαιτείται η έκδοση και προσκόμιση παραβόλου, ή η καταβολή φόρων, τελών, κρατήσεων.

(δ) Η αρμόδια για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας του ΥΒΣ ΕΠΕ αρχή, προβαίνει σε αυτοψία του ΥΒΣ προκειμένου να επαληθεύσει την τήρηση των όρων και περιορισμών της άδειας εγκατάστασης και συντάσσει σχετική έκθεση, η οποία λαμβάνεται υπόψη για την χορήγηση της άδειας λειτουργίας του ΥΒΣ.

(ε) Η άδεια λειτουργίας χορηγείται το αργότερο εντός ενός (1) μηνός από την υποβολή της σχετικής αίτησης.

(στ) Η άδεια λειτουργίας ισχύει για είκοσι (20) έτη και μπορεί να ανανεώνεται για όσο χρόνο βρίσκεται σε ισχύ η Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ. Η διάρκεια ισχύος της άδειας λειτουργίας δεν μπορεί να υπερβαίνει τον χρόνο ισχύος της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ. Για την ανανέωση της άδειας λειτουργίας ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλλει σχετικό αίτημα στην αρμόδια αρχή που χορήγησε την άδεια λειτουργίας τουλάχιστον τρεις (3) μήνες πριν τη λήξη της. Αν ανακληθεί η Βεβαίωση ΥΒΣ ΕΠΕ, ανακαλείται και η άδεια λειτουργίας με πράξη της αρχής που την εξέδωσε.

(ζ) Η άδεια λειτουργίας διέπεται από τους γενικούς όρους του άρθρου 17 της υπ' αριθ. Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1153).

(η) Για την τροποποίηση της άδειας λειτουργίας ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλλει αίτημα στην αρμόδια αρχή που εξέδωσε την αρχική πράξη. Αν εκκρεμεί αίτημα για τροποποίηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ή μεταβολής των στοιχείων της, το αίτημα για τροποποίηση της άδειας λειτουργίας δεν δύναται να υποβληθεί πριν την τροποποίηση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ή την έκδοση Βεβαίωσης από τη ΡΑΕ σχετικά με μεταβολή των στοιχείων της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ.

6. Άδεια Δόμησης:

Οι εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής του ΕΠΕ υπάγονται στις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994 (Α' 168), όπως ισχύει.

7. Για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ ακολουθείται εκ νέου η ανωτέρω αδειοδοτική διαδικασία.

Άρθρο 7

Τήρηση υποχρεώσεων του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ

1. Ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ οφείλει να συμμορφώνεται με το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και τις αρχές διαχείρισης του ΕΠΕ και του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας, όπως θα καθοριστούν με την απόφαση ΡΑΕ, η οποία εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 (Α' 167), καθώς και με το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Για την εξασφάλιση της συμμετοχής υποψηφίου παραγωγού ΕΠΕ στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και τη διασφάλιση της καλής και αποτελεσματικής διεξαγωγής της, με την υποβολή του φακέλου του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας κατατίθεται στη ΡΑΕ, επί ποινή αποκλεισμού, Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής, το ύψος, ο τύπος, η διάρκεια, οι περιπτώσεις κατάπτωσης και επιστροφής της οποίας ορίζονται στην Προκήρυξη.

3. Για την εξασφάλιση της έγκαιρης και έντεχνης υλοποίησης του ΕΠΕ και της συνακόλουθης καλής λειτουργίας του έργου, εντός αποκλειστικής προθεσμίας τριών (3) μηνών από την ημερομηνία ανακοίνωσης των οριστικών αποτελεσμάτων του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατατίθεται στη ΡΑΕ από τον Επιλεγέντα Συμμετέχοντα επί ποινή απένταξης από το καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΕΠΕ, Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του έργου. Το ύψος της Εγγυητικής Επιστολής, το οποίο ορίζεται στην Προκήρυξη, δεν δύναται να υπολείπεται του ποσού των ευρώ επτακοσίων πενήντα χιλιάδων (€ 750.000), το οποίο αποτελεί ποσοστό δεκαπέντε τοις εκατό (15%) του εκτιμώμενου κόστους

κατασκευής της συνολικής επένδυσης, θεωρώντας ως βάση υπολογισμού το ενδεικτικό ποσό των πέντε (5) εκατομμυρίων ευρώ.

Στην Προκήρυξη ορίζονται επίσης ο τύπος, η διάρκεια, και οι περιπτώσεις κατάπτωσης και επιστροφής της Εγγυητικής Επιστολής Συμμετοχής.

4. Σε περίπτωση που η διείσδυση ΑΠΕ στην κάλυψη της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του συστήματος της Αστυπάλαιας και η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών για φόρτιση των ηλεκτρικών οχημάτων από ΑΠΕ αποκλίνουν από τους διακηρυγμένους στόχους των δύο Φάσεων του ΕΠΕ, όπως αυτές περιγράφονται στην προκήρυξη του ΕΠΕ και την σχετική Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, η ΡΑΕ αυτεπαγγέλτως:

(α) διερευνά εάν η απόκλιση οφείλεται σε υπαιτιότητα του Αναδόχου, στη διαχείριση του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος και εφαρμογής του σχετικού κανονιστικού πλαισίου από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ή σε άλλη αιτία,

(β) αξιολογεί κατά πόσο εφαρμόζονται οι συμβατικοί όροι αναφορικά με την εγγυημένη προσφορά ενέργειας ΑΠΕ από τον Παραγωγό του ΕΠΕ, τις εγγυήσεις απορρόφησης αυτής και τις κυρώσεις που προβλέπονται σε περίπτωση παραβίασής τους,

(γ) προσδιορίζει ενέργειες και μέτρα για την αποκατάσταση επίτευξης των τεθέντων στόχων, συνεργαζόμενη ως απαιτείται με τον Διαχειριστή ΜΔΝ, τους εγκατεστημένους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας και τους φορείς που διαχειρίζονται υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων στο νησί,

(δ) συνεργάζεται με το ΥΠΕΝ και τον Διαχειριστή ΜΔΝ για την υλοποίηση των ενεργειών και μέτρων του προηγούμενου εδαφίου.

5. Όλοι οι όροι και προϋποθέσεις της παρούσας είναι ουσιώδεις. Σε περίπτωση καθυστέρησης υλοποίησης των έργων του ΕΠΕ κατά την Α΄ ή τη Β΄ Φάση της υλοποίησής του ή παράβασης των όρων της Προκήρυξης, της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης επιβάλλονται χρεώσεις και κυρώσεις στον Επιλεγέντα Συμμετέχοντα- Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, όπως αυτές προβλέπονται στους όρους της Προκήρυξης της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας. Σε περίπτωση ανάκλησης ή παύσης της ισχύος της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, η ΡΑΕ ενημερώνει σχετικά το ΥΠΕΝ και προκηρύσσει και διενεργεί νέα Ανταγωνιστική Διαδικασία, κατά την παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 8

Τρόπος διαχείρισης των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί ή θα υποβληθούν και αφορούν στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα της Αστυπάλαιας

1. Τα περιθώρια υποδοχής ισχύος ΑΠΕ και ΥΒΣ του αυτόνομου συστήματος της Αστυπάλαιας υπολογίζονται, λαμβάνοντας υπόψη το ΕΠΕ σε κάθε μία από τις φάσεις ανάπτυξής του. Νέα περιθώρια εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 14 του Ν. 4685/2020, ως ισχύει.

2. Εκκρεμείς αιτήσεις οι οποίες έχουν ήδη υποβληθεί στη ΡΑΕ για τη χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για Υβριδικό Σταθμό στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας κατά τον ν.4685/2020, δύναται να τροποποιηθούν για συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία επιλογής Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, με κατάλληλη συμπλήρωση του φακέλου τους, υπό τους όρους και προϋποθέσεις της παρούσας και της Προκήρυξης της ΡΑΕ, εντός της περιόδου υποβολής αιτήσεων η οποία ορίζεται στην Προκήρυξη, άλλως απορρίπτονται.

3. Νέες αιτήσεις με αντικείμενο τη χορήγηση Βεβαιώσεων Παραγωγού ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων, καθώς και αιτήματα στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης, υποβάλλονται παραδεκτώς

μόνο μετά από σχετική πρόσκληση της ΡΑΕ, εφόσον έχουν καθοριστεί νέα περιθώρια ισχύος, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου, συνεκτιμώντας το ΕΠΕ.

4. Κατ' εξαίρεση επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) όπως ισχύει, εντός των εγκεκριμένων περιθωρίων για την αντίστοιχη κατηγορία σταθμών.

Άρθρο 9

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
2. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.ypreka.gr>).
3. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

A. Έγγραφα και στοιχεία για τη συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία του άρθρου 3 (Α' ή Β' Στάδιο)

1. Τα στοιχεία του αιτούντος (επωνυμία, έδρα, νόμιμος εκπρόσωπος, στοιχεία επικοινωνίας). Οι μέτοχοι/εταίροι νομικών προσώπων, πλην των εισηγμένων εταιρειών, των ανωνύμων εταιρειών επενδύσεων χαρτοφυλακίου και των χρηματοδοτικών εταιρειών συμμετοχών, γνωστοποιούνται μέχρι φυσικού προσώπου.
2. Πρόσφατα πιστοποιητικά ότι ο αιτών (α) δεν έχει λυθεί, πτωχεύσει, τεθεί σε (ειδική) εκκαθάριση, αναγκαστική και ειδική διαχείριση, παύση πληρωμών, συνδιαλλαγή-εξυγίανση και δεν έχει κατατεθεί αίτηση ενώπιον αρμόδιου Δικαστηρίου, για οποιοδήποτε από τα ανωτέρω. Σε περίπτωση νομικού προσώπου θα πρέπει να προσκομίζονται επιπλέον πρόσφατα πιστοποιητικά περί μη καταθέσεως αιτήσεως πτωχεύσεως, αιτήσεως για συνδιαλλαγή, αιτήσεως για λύση της εταιρείας, αιτήσεως διορισμού (συν)εκκαθαριστή (β) έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του αναφορικά με την καταβολή εισφορών κοινωνικής ασφάλισης, καθώς και την πληρωμή φόρων και τελών, σύμφωνα με τις νομοθετικές διατάξεις της Ελλάδας ή και του κράτους εγκατάστασης καθώς και (γ) λοιπά στοιχεία και έγγραφα για τυχόν καταδίκη του στα αδικήματα της συμμετοχής σε εγκληματική οργάνωση, υπεξαίρεσης, απάτης, εκβίασης, πλαστογραφίας, ψευδορκίας, δωροδοκίας, δόλιας χρεοκοπίας και αδικήματα που αφορούν την επαγγελματική διαγωγή, υπό τους όρους και προϋποθέσεις που καθορίζονται στην Προκήρυξη.
3. Γεωγραφική απεικόνιση του ΕΠΕ και χωροθέτηση των συστημάτων του ΕΠΕ στο γήπεδο που θα υλοποιηθεί.

4. Τεχνική περιγραφή των συνιστωσών παραγωγής ΑΠΕ, των διατάξεων αποθήκευσης, των συστημάτων διαχείρισης, των απαιτούμενων έργων δικτύου και των λοιπών παρεμβάσεων για την ένταξη του ΕΠΕ στο τοπικό σύστημα, και τεκμηρίωση της συμμόρφωσής τους με τις απαιτήσεις του διαγωνισμού, περιλαμβανομένων των πιστοποιήσεων που τυχόν απαιτηθούν. Η επιλογή των κύριων στοιχείων εξοπλισμού είναι δεσμευτική, στον βαθμό που επηρεάζουν την ικανοποίηση απαιτήσεων του διαγωνισμού.
5. Προσδιορισμός της εγγυημένης ισχύος και ενέργειας, καθώς και των κύριων Τεχνικών και Οικονομικών Στοιχείων (ΤΟΣ) των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΕΠΕ που υπεισέρχονται στην τιμολόγηση και αποζημίωση του έργου, καθώς και στη διαχείρισή του.
6. Τεχνική περιγραφή των υποδομών διαχείρισης του συστήματος ΜΔΝ, τις οποίες θα αναπτύξει ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ και θα ενταχθούν στο Τοπικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) του νησιού, κυριότητας και διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Προκήρυξη και στη σχετική σύμβαση σύνδεσης. Περιγραφή των αλγορίθμων διαχείρισης που θα υλοποιούνται.
7. Ενεργειακή μελέτη του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος με και χωρίς την ύπαρξη του ΕΠΕ, σε αντιστοιχία με τις μελέτες που εκπονούνται για τη χορήγηση Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων για υβριδικούς σταθμούς σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σύμφωνα με τον Κανονισμό Βεβαιώσεων Παραγωγού και Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων (Β' 5291/01-12-2020), ή όπως αλλιώς προσδιορίζεται στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας. Η μελέτη λαμβάνει υπόψη τους περιορισμούς διαχείρισης του συστήματος που ορίζει η Προκήρυξη και τεκμηριώνει την επίτευξη των επιδιωκόμενων στόχων:
 - προκύπτουσα ετήσια διείσδυση ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα του νησιού, λαμβάνοντας υπόψη και τις λοιπές ΑΠΕ και τη ζήτηση των ηλεκτρικών οχημάτων, με τον τρόπο που ορίζει η διακήρυξη του έργου,
 - δυνατότητα κατά προτεραιότητα κάλυψης της ζήτησης για φόρτιση των ηλεκτρικών οχημάτων.
8. Τεκμηρίωση σε ό,τι αφορά το μοντέλο λειτουργικής υποστήριξης του ΕΠΕ, περιλαμβανομένων των πόρων ανθρώπινου δυναμικού και των τεχνικών μέσων που θα εξυπηρετούν τη λειτουργία του, καθώς και του τρόπου με τον οποίο το ΕΠΕ θα συμβάλλει στη διαχείριση εκτάκτων καταστάσεων του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος, σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις της διακήρυξης και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
9. Οικονομική προσφορά του αιτούντος, ως Τιμή Αναφοράς για την αποζημίωση της ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο από τις μονάδες του ΕΠΕ.
10. Εγγυημένη ενέργεια προσφορών του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ (MWh/έτος), η οποία :
 - Είναι η συνολική ενέργεια προσφορών του παραγωγού στον ΚΗΕΠ του συστήματος σε ετήσια βάση. Δεν ταυτίζεται με την τελικώς παραγόμενη ενέργεια από τις συνιστώσες του έργου, διότι η τελευταία υπόκειται σε περιορισμούς απορρόφησης που επιβάλλει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και απορρέουν από τη διαχείριση του συστήματος ΜΔΝ.
 - Συνιστά δέσμευση του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, η οποία θα συμβολαιοποιηθεί και θα ελέγχεται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ. Σε περίπτωση μη επίτευξής της σε ετήσια βάση, θα επιβάλλονται κυρώσεις, όπως ειδικότερα καθορίζεται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΕΠΕ.
 - Πρέπει να υπερβαίνει την ελάχιστη τιμή (MWh/έτος), η οποία εκτιμάται ότι εξασφαλίζει για την Α' Φάση την επίτευξη ποσοστού ετήσιας διείσδυσης ΑΠΕ κατ' ελάχιστον ίση με το 50% της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Αστυπάλαιας ή

για τη Β' Φάση την επίτευξη ποσοστού ετήσιας διείσδυσης ΑΠΕ κατ' ελάχιστον ίση με το 80% της ετήσιας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Αστυπάλαιας.

11. Επιχειρηματικό σχέδιο του ΕΠΕ, με βάση τις αρχές τιμολόγησης που περιγράφονται στο άρθρο 5 της παρούσας.
12. Τεύχος συμβατότητας με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ και ειδικότερα με τις διατάξεις για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ.
13. Νόμιμος τίτλος κυριότητας ή χρήσης του γηπέδου όπου θα υλοποιηθεί το ΕΠΕ. Σε περίπτωση δημόσιας έκτασης ο αιτών το δηλώνει στον Διαχειριστή με την υποβολή υπεύθυνης δήλωσης.
14. Υπεύθυνη δήλωση του ν. 1599/1986, υπογεγραμμένη από τον αιτούντα ή τον νόμιμο εκπρόσωπο αυτού, συνοδευόμενη από τα οικεία νομιμοποιητικά στοιχεία (ενδεικτικώς, καταστατικό, απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου, κλπ.), με την οποία βεβαιώνεται ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλονται είναι αληθή.
15. Αναλυτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του ΕΠΕ.
16. Εγγυητική επιστολή συμμετοχής (ΕΕΣ) σύμφωνα με την Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, προς διασφάλιση της καλής και αποτελεσματικής διεξαγωγής της. Η ΕΕΣ επιστρέφεται σε όποιον απορριφθεί από την Α' Φάση της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ, καθώς και στον επιλεγέντα Συμμετέχοντα – Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ.
17. Ειδικό τέλος συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία υπέρ της ΡΑΕ, το οποίο αποτελεί εφάπαξ μη επιστρεφόμενο ποσό και υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην Προκήρυξη

Β. Έγγραφα και στοιχεία για τη χορήγηση δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης και της σύναψης Σύμβασης Σύνδεσης

1. Τοπογραφικό Διάγραμμα και Διάγραμμα Κάλυψης των προτεινόμενων εγκαταστάσεων, με ένδειξη της θέσης των μονάδων παραγωγής και αποθήκευσης, των υποσταθμών ζεύξης/ ανύψωσης, των κτιρίων ελέγχου, κλπ.
2. Ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα, στο οποίο θα παρουσιάζεται λεπτομερώς ο σημαντικός εξοπλισμός της εγκατάστασης και ιδιαίτερα οι μονάδες παραγωγής και αποθήκευσης, οι μετασχηματιστές ανύψωσης τάσης, οι διατάξεις αντιστάθμισης (εφόσον υπάρχουν) και τα μέσα απόζευξης και προστασίας.
3. Τεχνική Περιγραφή του Έργου, με έμφαση στα ηλεκτρικά στοιχεία των μονάδων παραγωγής, των συστημάτων αποθήκευσης, των μονάδων μετατροπών ισχύος, των μετασχηματιστών, των μέσων ζεύξης και των συστημάτων προστασίας, των συστημάτων ελέγχου και διαχείρισης των συνιστωσών και του ΕΠΕ συνολικά, κλπ.
4. Λοιπά τεχνικά στοιχεία που απαιτούνται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, περιλαμβανομένων πιστοποιητικών που αφορούν στον χρησιμοποιούμενο εξοπλισμό.
5. Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ
6. Υπεύθυνη Δήλωση του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ότι τα στοιχεία που υποβάλλονται στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι τα ίδια με αυτά που υποβλήθηκαν στην ΡΑΕ για την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ.

Γ. Έγγραφα και στοιχεία για τη χορήγηση Άδειας Εγκατάστασης

1. Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ.
2. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, καθώς και αποδοχή της από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ.
3. Απόφαση περιβαλλοντικής αδειοδότησης.
4. Συνοπτική Τεχνική Περιγραφή του ΕΠΕ υπογεγραμμένη από τον μελετητή που την εκπόνησε, η οποία περιλαμβάνει τα βασικά στοιχεία του.
5. Θεωρημένα Σχέδια του ΠΕΠ (οριζοντιογραφίες, διάγραμμα κάλυψης/ χωροθέτησης των εγκαταστάσεων).
6. Τοπογραφικά Διαγράμματα των γηπέδων εγκατάστασης.
7. Νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του γηπέδου και κάθε άλλου ακινήτου που συνδέεται με την κατασκευή και λειτουργία του ΕΠΕ, καθώς και με τα έργα σύνδεσης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 7 του ν. 3468/2006 (Α' 129).
8. Υπεύθυνη Δήλωση του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ για την ανάθεση της μελέτης εγκατάστασης, καθώς και υπεύθυνη δήλωση του μελετητή για την ανάληψη της μελέτης εγκατάστασης.

Δ. Έγγραφα και στοιχεία για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας

1. Πλήρη φάκελο αδειών και εγκρίσεων που έχουν εκδοθεί για το έργο σύμφωνα με την παρούσα και την κείμενη νομοθεσία.
2. Επικυρωμένο αντίγραφο της σχετικής σύμβασης κατασκευής έργων σύνδεσης που έχει συναφθεί μεταξύ του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
3. Επικυρωμένο αντίγραφο της σχετικής Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) που έχει συναφθεί μεταξύ του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
4. Βεβαίωση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την οποία πιστοποιείται ότι έχει περατωθεί η φάση δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού και ότι έχουν ολοκληρωθεί οι κατασκευές του σχετικού δικτύου σύνδεσης του σταθμού και των λοιπών αναγκαιών εγκαταστάσεων του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ για την πραγματοποίηση της σύνδεσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη σχετική Σύμβαση κατασκευής έργων Σύνδεσης.
5. Πιστοποιητικό Πυρασφάλειας της αρμόδιας Πυροσβεστικής Υπηρεσίας σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία.
6. Υπεύθυνη δήλωση του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ ή του νομίμου εκπροσώπου του με την οποία βεβαιώνεται ότι :
 - i) Έχουν τηρηθεί οι όροι της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων κατά την φάση κατασκευής του Έργου και ότι θα τηρούνται κατά την φάση της λειτουργίας του. Αν διαπιστωθούν διαφοροποιήσεις όρων και περιορισμών, απαιτείται η χορήγηση νέας απόφασης περιβαλλοντικής αδειοδότησης.
 - ii) Η επίβλεψη της λειτουργίας και συντήρησης του ΕΠΕ έχει ανατεθεί σε κατά νόμο αρμόδιο μηχανικό.
7. Υπεύθυνη Δήλωση των κατά περίπτωση αντίστοιχης ειδικότητας μηχανικών ότι η εγκατάσταση έγινε σύμφωνα με τους όρους της χορηγηθείσας άδειας εγκατάστασης και ότι τα προβλεπόμενα έργα εκτελέστηκαν σύμφωνα με τις εγκριθείσες μελέτες.
8. Υπεύθυνη Δήλωση ανάληψης της επίβλεψης λειτουργίας και συντήρησης του ΕΠΕ καθώς και της τήρησης κατά τη λειτουργία του ΕΠΕ των όρων και κανονισμών για την προστασία του

περιβάλλοντος και για την ασφάλεια και την υγεία των απασχολουμένων στον ΕΠΕ, από τον κατά νόμο αρμόδιο μηχανικό.

Ο Υπουργός

Κώστας Σκρέκας

Εσωτερική Διανομή:

- Γραφείο Υπουργού ΠΕΝ, κ. Κ. Σκρέκα
- Γραφείο Γενικής Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γενική Διεύθυνση Ενέργειας
- Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Εναλλακτικών Καυσίμων

Κοινοποιήσεις:

1. Εθνικό Τυπογραφείο (και σε ηλεκτρονική μορφή)
Καποδιστρίου 34
104 32 ΑΘΗΝΑ
(προς δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης)
2. Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ)
Πειραιώς 132
118 54 ΑΘΗΝΑ
3. ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ
Περραιβού 20 & Καλλιρρόης 5
117 43 ΑΘΗΝΑ