



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

28 Μαΐου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2619

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/54283/2693

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/14.02.2022 υπουργικής απόφασης «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)» (Β' 772).

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. 4936/2022 (Α' 105) «Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος» και ιδίως το άρθρο 21 αυτού.

8. 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).

9. 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).

10. 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).

11. 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).

12. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129).

13. Τον ν. 2244/1994 «Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις» (Α' 168).

14. Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (Α' 9).

15. 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).

16. Τον ν. 4759/2020 «Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις» (Α' 245), και ειδικότερα την παρ. 2 του άρθρου 159.

17. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΑΤΗ/78654/257/2021 απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Υποδομών και Μεταφορών «Προκήρυξη της Δράσης «e-Astypalea»» (Β' 3961).

18. Την υπό στοιχεία 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).

19. Την υπό στοιχεία 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 Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)» (Β' 5291) και ειδικότερα την παρ. 11 του άρθρου 16.

20. Την υπό στοιχεία 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).

21. 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).

22. 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".

23. 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".

24. 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 NIs of Greece until 2026".

25. 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).

26. Την υπ' αρ. 1334/2010 απόφαση ΡΑΕ «Ειδικοί όροι άδειας παραγωγής από Υβριδικό Σταθμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά».

27. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) (Β' 304).

28. Την υπό στοιχεία 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), ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, προς τη ΡΑΕ με θέμα «Επικαιροποίηση μελέτης για το Ειδικό Πιλοτικό Έργο (ΕΠΕ) Αστυπάλαιας».

29. Την υπό στοιχεία 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».

30. Την υπό στοιχεία 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).

31. Την υπ' αρ. 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.

32. Την υπ' αρ. 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.

33. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/2022 «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)» (Β' 772).

34. Την υπ' αρ. 4/2022 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ για την τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/2022 «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)» (Β' 772) και την υπό στοιχεία ΡΑΕ-Ι-320639/24.02.2022 (ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/6008/21.02.2022) επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Αποστολή στοιχείων για το Ειδικό Πιλοτικό Έργο στο Ηλεκτρικό Σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας σε εφαρμογή του άρθρου 151 του ν. 4495/2017».

35. Την υπό στοιχεία Γρ. Υπ/54261/5213/27.05.2022 Εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 (Α' 149) αναφορικά με τον καθορισμό της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπό σχετ. 24 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

36. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/47784/1058/17.05.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

37. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 36 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1 Τροποποιήσεις

Τροποποιείται η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με θέμα «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)» (Β' 772), ως ακολούθως:

1. Τροποποιείται η περ. δ) του άρθρου 1 ως προς την συμπλήρωση της πρόβλεψης για την ανώτατη επιτρεπόμενη υποβολή προσφοράς, ως εξής:

«δ) η μορφή της Λειτουργικής Ενίσχυσης, οι αρχές τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας, η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας, καθώς και κάθε άλλο σχετικό με την τιμολόγηση ζήτημα.»

2. Τροποποιείται η περ. (α) της παρ. 2 του άρθρου 2, ως προς τη διαγραφή της προϋπόθεσης ανάπτυξης των υποδομών διαχείρισης του ΕΠΕ αρμοδιότητας Διαχειριστή ΜΔΝ από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«(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. 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. Οι υποδομές διαχείρισης του ΕΠΕ αναπτύσσονται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ».

3. Τροποποιείται το έβδομο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 2, αναφορικά με την υποβολή δήλωσης ετοιμότητας για ενεργοποίηση της σύνδεσης του ΥΒΣ με το Δίκτυο εντός είκοσι (20) μηνών από την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και προστίθεται νέο εδάφιο για την ολοκλήρωση της Α' Φάσης του ΕΠΕ, ως εξής:

«Η κατασκευή των συστημάτων της Α' Φάσης του ΕΠΕ ολοκληρώνεται και ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ υποβάλει στον Διαχειριστή ΜΔΝ δήλωση ετοιμότητας για ενεργοποίηση της σύνδεσης του ΥΒΣ με το Δίκτυο το αργότερο εντός είκοσι (20) μηνών από την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, η οποία εκδίδεται κατά τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 3 της παρούσας. Η ολοκλήρωση της Α' Φάσης του ΕΠΕ συντελείται με τη θέση σε λειτουργία των πρόσθετων συστημάτων και εγκαταστάσεων που απαιτούνται για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ. Το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και οι αρχές διαχείρισης, καθώς και άλλη τεχνική παράμετρος δύναται να τροποποιηθούν κατά την υλοποίηση της Β' φάσης του ΕΠΕ με απόφαση της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 3.».

4. Τροποποιείται το δεύτερο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 2, αναφορικά με την εγκατάσταση και λειτουργία των νέων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΠΕ, ως εξής:

«Ο επιλεγείς Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ εγκαθιστά και λειτουργεί, 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.».

5. Τροποποιείται η παρ. 1 του άρθρου 3 ως προς τη διαγραφή της προϋπόθεσης αναλυτικών προδιαγραφών των υποδομών Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) της νήσου και τον προσδιορισμό ότι η ελάχιστη εγγυημένη τιμή λαμβάνεται σε ετήσια βάση, ως εξής:

«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, όπου αυτό απαιτείται. 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, καθώς και της τεκμηρίωσης του τεχνικού εξοπλισμού από τους συμμετέχοντες στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και προσδιορίζει και την ελάχιστη εγγυημένη τιμή Eoffmin (MWh/έτος) που δύναται να λάβει σε ετήσια βάση η ενέργεια προσφορών του ΥΒΣ ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ, η οποία εκτιμάται ότι οδηγεί στην επίτευξη ποσοστού ετήσιας διείσδυσης ΑΠΕ της τάξης του 50% στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου.».

6. Τροποποιείται η παρ. 2 του άρθρου 3, αναφορικά με την προσθήκη κριτηρίων αξιολόγησης των συμμετεχόντων στην ανταγωνιστική διαδικασία, καθώς και σε σχέση με τη διαγραφή της αναφοράς του κόστους παρεμβάσεων στον ΤΣΠ, ως εξής:

«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, τυχόν ελάχιστες απαιτήσεις εμπειρίας και τεκμηρίωσης της επάρκειας των συμμετεχόντων, 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 ΥΒΣ 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, τον προσδιορισμό από τον ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, των βασικών τεχνικών

και λειτουργικών απαιτήσεων για τον ΥΒΣ ΕΠΕ, τη διασύνδεσή του με το τοπικό δίκτυο και τη 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.».

7. Τροποποιείται το πρώτο εδάφιο της περ. (γ) της παρ. 3 του άρθρου 3 ως προς τη διαγραφή της διαδικασίας υποβολής της αίτησης συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία στο Ηλεκτρονικό Μητρώο και την προθεσμία υποβολής αιτήσεων συμμετοχής, και στο τέλος της περ. (γ) προστίθενται νέα εδάφια αναφορικά με το επίπεδο ανταγωνισμού στη διενέργεια της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, ως εξής:

«(γ) Για τη συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, έκαστος ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση συμμετοχής κατά τα οριζόμενα στην Προκήρυξη, εντός προθεσμίας τριών (3) 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 των 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 προβλεπόμενων στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ. Για την επίτευξη ικανοποιητικού επιπέδου ανταγωνισμού για τη διενέργεια της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, κατά τα οριζόμενα στην υπό σχετ. 24 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, απαιτείται η υποβολή τουλάχιστον δύο αιτήσεων συμμετοχής, ήτοι ο ελάχιστος αριθμός των δύο (2) συμμετεχόντων. Σε περίπτωση υποβολής μιας αίτησης συμμετοχής, η ΡΑΕ, με απόφασή της, κατόπιν εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ, κατά την περ. (στ) της παρ. 3 του άρθρου 3, δύναται να μην κηρύξει άγονη την Ανταγωνιστική Διαδικασία και να προχωρήσει στη διεκπεραίωσή της, εφόσον, κατά την κρίση της, η οικονομική και τεχνική προσφορά του Συμμετέχοντος είναι εύλογη και απολύτως ανταποκρινόμενη στην επίτευξη των στόχων της παρ. 2 του άρθρου 2.».

8. Τροποποιείται η υποπερ. (δα) της περ. (δ) της παρ. 3 του άρθρου 3, την δυνατότητα πρόβλεψης ειδικών όρων στη Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, την καταχώριση στο Ηλεκτρονικό Μητρώο και αναδιατύπωση για την εφαρμογή του άρθρου 19 του ν. 4685/2020, ως εξής:

«(δα) χορηγείται από τη ΡΑΕ, εφόσον πληρούνται τα οριζόμενα στην παρ. 3 του άρθρου 19 του ν.4685/2020 αναφορικά με τη χορήγηση Βεβαίωσης Ειδικών Έργων

για Υβριδικό Σταθμό, υπό την επιφύλαξη του τελευταίου εδαφίου της παρ. (γ), δύναται να περιέχει ειδικούς όρους για την εκτέλεση των υποχρεώσεων του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και καταχωρείται στο Ηλεκτρονικό Μητρώο, καθώς και οι τυχόν τροποποιήσεις και λοιπές μεταβολές, με μέριμνα του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ και της ΡΑΕ.».

9. Τροποποιείται η υποπερ. (δδ) της περ. (δ) της παρ. 3 του άρθρου 3 με προσθήκη αριθμησης και ως προς την πρόβλεψη δυνατότητα τροποποίησης της θέσης του έργου, ως εξής:

«(δδ) δύναται να τροποποιείται (i) 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, (ii) ως προς τη θέση εγκατάστασης των συνιστωσών του ΕΠΕ χωρίς να μεταβάλλεται το χρονικό διάστημα υλοποίησης του ΕΠΕ, ως αυτό ορίζεται στην παρ. 3 του άρθρου 2.».

10. Τροποποιείται η περ. (δ) της παρ. 3 του άρθρου 3 ως προς την προσθήκη περ. (δστ) για την πρόβλεψη περίπτωσης ανάκλησης της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«(δστ) δύναται να ανακαλείται με απόφαση της ΡΑΕ στις περιπτώσεις συστηματικής και κατ'επανάληψη παραβίασης των γενικών και ειδικών όρων της, καθώς και των επιμέρους υποχρεώσεων του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, ως προβλέπονται στην παρούσα και στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας και ενδεικτικά σε περιπτώσεις παρατεταμένης διάρκειας μη διαθεσιμότητας του ΥΒΣ ΕΠΕ, οι οποίες δεν αποκαθίστανται με ευθύνη του Παραγωγού, με αποτέλεσμα τη συστηματική αποστέρωση του τοπικού συστήματος από την αναμενόμενη παραγωγή ΑΠΕ του ΥΒΣ ΕΠΕ. Σε περίπτωση ανάκλησης ή παύσης της ισχύος της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, η ΡΑΕ δύναται να αποφασίζει και την κατάπτωση των εκάστοτε εγγυητικών επιστολών.».

11. Τροποποιείται η περ. (στ) της παρ. 3 του άρθρου 3, με την προσθήκη νέου εδαφίου για την πρόβλεψη υποβολής εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ για την αξιολόγηση των αιτήσεων συμμετοχής και των ενστάσεων της ανταγωνιστικής διαδικασίας, ως εξής:

«(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 Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων κατά τον ν. 4685/2020, στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα της Αστυπάλαιας και σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 8 της παρούσας. Για την αξιολόγηση των Αιτήσεων Συμμετοχής και των λοιπών εγγράφων και δικαιολογητικών, καθώς και των ενστάσεων της περ. (η), η ΡΑΕ λαμβάνει υπόψη εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ, η οποία υποβάλλεται στη ΡΑΕ κατόπιν αιτήματός της, το αργότερο εντός σαράντα (40) ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των Αιτήσεων Συμμετοχής ή επτά (7) ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής των ενστάσεων, κατά περίπτωση.».

12. Τροποποιείται η περ. (θ) της παρ. 3 του άρθρου 3, για την ταυτόχρονη έκδοση της απόφασης των οριστικών αποτελεσμάτων και της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ

και τη δυνατότητα προσβολής της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«θ) Κατόπιν του πέρατος της 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 ταυτόχρονα 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 πέντε (5) μηνών από τη 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 Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ χωρεί αίτηση αναθεώρησης κατ' εφαρμογή των άρθρων 32 και 33 του ν. 4001/2011 (Α' 179), από την ανάρτησή της.»

13. Τροποποιείται η υποπερ. (ια) της περ. (ι) της παρ. 3 του άρθρου 3 με την διευκρίνιση ότι η απαγόρευση μεταβίβασης αφορά τον ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

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

14. Τροποποιείται το πρώτο εδάφιο και η περ. (α) της παρ. 4 του άρθρου 3, αναφορικά με τη λειτουργία της Β' Φάσης και τη διαγραφή της αναφοράς στην παρ. 3 του άρθρου 2, καθώς και την αρίθμηση των υποπερ. (αε) και (αστ) σε (αε), (αστ) και (αζ), ως εξής:

«4. Το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας πραγματοποιείται μετά την θετική αξιολόγηση της υλοποίησης και λειτουργίας της Α' Φάσης του ΕΠΕ και αφορά στην υλοποίηση και λειτουργία 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 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,

(αστ) του ενδεδειγμένου χρονικού προγραμματισμού και

(αζ) 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 οποιονδήποτε πρόσθετο στοιχείο κριθεί απαραίτητο για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ.»

15. Τροποποιείται το πρώτο εδάφιο της περ. (β) της παρ. 4 του άρθρου 3 αναφορικά με την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ, ως εξής:

«(β) Η ΡΑΕ δύναται να περατώσει το Β' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ από τον Παραγωγό ΥΒΣ 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.»

16. Τροποποιείται η περ. (γ) της παρ. 4 του άρθρου 3, αναφορικά με τον προσδιορισμό στοιχείων στην πρόσκληση της περ. (β) και την πρόβλεψη της κατάπτωσης εγγυητικών επιστολών, ως εξής:

«(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 πρόσκληση της περ. (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 προθεσμιών που προβλέπονται στην παρούσα καταπίπτει η σχετική Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, 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 από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ.»

17. Τροποποιείται η περ. (δ) της παρ. 4 του άρθρου 3, με την προσθήκη προθεσμίας και περίπτωσης κατάπτωσης εγγυητικής επιστολής, ως εξής:

«(δ) Η ΡΑΕ με απόφασή της, η οποία εκδίδεται το αργότερο εντός τεσσάρων (4) μηνών από την πρόσκληση της περ. (β), 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. Στην περίπτωση απόρριψης καταπίπτει και η σχετική Εγγυητική Επιστολή καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Προκήρυξη.»

18. Τροποποιείται η περ. (ε) της παρ. 4 του άρθρου 3, για την συνεργασία του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ με τον Διαχειριστή ΜΔΝ για την επέκταση των υποδομών διαχείρισης του ΕΠΕ και του ΚΕΕ της νήσου, καθώς και τη δυνατότητα της ΡΑΕ περί αναθεώρησης της πολιτικής διαχείρισης του τοπικού συστήματος, ως εξής:

«(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, καθώς και την εξασφάλιση όρων σύνδεσης με το δίκτυο των νέων ή τροποποιημένων συστημάτων του ΥΒΣ ΕΠΕ και συνεργάζεται με τον Διαχειριστή ΜΔΝ για την επέκταση των υποδομών διαχείρισης του ΕΠΕ και του ΚΕΕ της νήσου, όπως κατά περίπτωση απαιτείται. Ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ και ο Διαχειριστής ΜΔΝ μεριμνούν για την τροποποίηση της Σύμβασης Σύνδεσης και 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 απορρόφησης 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 δύναται να αναθεωρεί την πολιτική διαχείρισης του τοπικού συστήματος ΜΔΝ ως απαιτείται, λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ της ανωτέρω περ. (α).»

19. Προστίθεται περ. (στ) στην παρ. 4 του άρθρου 3 για την προϋπόθεση διενέργειας νέας ανταγωνιστικής διαδικασίας, ως εξής:

«(στ) Σε περίπτωση που η ΡΑΕ περατώσει την Ανταγωνιστική Διαδικασία - Β Στάδιο, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας ενημερώνει τη ΡΑΕ για την προκήρυξη ή μη νέας Ανταγωνιστικής Διαδικασίας για την υλοποίηση της Β' Φάσης του ΕΠΕ.»

20. Τροποποιείται η περ. (α) της παρ. 2 του άρθρου 4 για την συμπλήρωση της Τιμής Αναφοράς (ανώτατη τιμή), ως εξής:

«(α) Την Τιμή Αναφοράς που κάθε συμμετέχων ζητά να λαμβάνει για την ενέργεια που εγγεί στο δίκτυο ο ΥΒΣ ΕΠΕ, σύμφωνα με τις αρχές τιμολόγησης του άρθρου 5 και η οποία, κατόπιν της Εισήγησης της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 (υπό σχετ. 35) δεν δύναται να υπερβαίνει τα 200€/MWh.»

21. Τροποποιείται η περ. (γ) της παρ. 2 του άρθρου 4 αναφορικά με τις απαιτήσεις της Προκήρυξης της ανταγωνιστικής διαδικασίας, ως εξής:

«(γ) Την ικανοποίηση του συνόλου των τεχνικών, λειτουργικών και λοιπών απαιτήσεων που θέτει η Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας, περιλαμβανομένων των Εγγυητικών Επιστολών Συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, προκειμένου η προσφορά κάθε συμμετέχοντα να είναι κατ' αρχήν αποδεκτή και να αξιολογηθεί περαιτέρω.»

22. Τροποποιείται η περ. (ε) της παρ. 2 του άρθρου 4, ως εξής:

«(ε) Η επιλογή του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ γίνεται με κριτήριο το υψηλότερο αποφευγόμενο κόστος παραγωγής του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος από την υλοποίηση του ΥΒΣ 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).»

23. Τροποποιείται η περ. (στ) της παρ. 2 του άρθρου 4, ως εξής:

«(στ) η οικονομική φερεγγυότητα και επάρκεια οικονομικών μέσων, η οποία εξασφαλίζεται δια της υποβολής Εγγυητικών Επιστολών Συμμετοχής στην Ανταγωνιστική Διαδικασία και Εγγυητικών Επιστολών Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του έργου, όπως αυτές εξειδικεύονται στην Προκήρυξη της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας.»

24. Τροποποιείται η παρ. 3 του άρθρου 5, αναφορικά με τον περιορισμό της εξαίρεσης για την απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο, ως εξής:

«3. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσής της κατ' αρχήν δεν προβλέπεται και μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί μόνο 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 ταυτοχρο-

νισμένη 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.».

25. Τροποποιείται η παρ. 10 του άρθρου 5, ως εξής:

«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 ΥΒΣ 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 ή άλλης σχετικής νομοθετικής ρύθμισης, υπό την επιφύλαξη της παρ. 5 του άρθρου 2.».

26. Τροποποιείται το πρώτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 6 για την αναφορά του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, ως εξής:

«Για την προσωρινή σύνδεση του ΥΒΣ ΕΠΕ με το δίκτυο και την έναρξη της δοκιμαστικής του λειτουργίας ισχύουν τα οριζόμενα στο άρθρο 14 της υπό στοιχεία Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1153), εκτός των παραγράφων 5 και 6 αυτού, καθώς και των σχετικών διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.».

27. Τροποποιείται η παρ. 7 του άρθρου 6 η οποία αναριθμείται σε 8 και η παρ. 7 του ίδιου άρθρου, αντικαθίσταται και περιλαμβάνει προθεσμία ολοκλήρωσης της λήψης των διοικητικών αδειών και εγκρίσεων από τον Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ και προϋποθέσεις αναστολής της προθεσμίας αυτής, ως εξής:

«7. Ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ οφείλει να λάβει το σύνολο των διοικητικών αδειών και εγκρίσεων των παρ. 1, 2 και 3 του παρόντος το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την έκδοση της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, άλλως δύναται να επιβληθούν χρεώσεις και κυρώσεις στον Επιλεγέντα Συμμετέχοντα- Παραγωγό ΥΒΣ ΕΠΕ, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 5 του άρθρου 7. Οι προθεσμίες που προβλέπονται στην παρούσα π. παρατείνονται σε περίπτωση που μετά την έκδοση του Οριστικού Καταλόγου Επιλεγέντος Συμμετέχοντα και Αποκλεισθέντων και τη χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων ΥΒΣ ΕΠΕ υπάρξει αναστολή με δικαστική απόφαση της ισχύος οποιασδήποτε άδειας που απαιτείται στο πλαίσιο της κατά

το νόμο προβλεπόμενης διαδικασίας για την υλοποίηση του ΕΠΕ. Στην περίπτωση αυτή, οι ανωτέρω προθεσμίες παρατείνονται, για όσο διάστημα διαρκεί η αναστολή αυτή και αντίστοιχα η διάρκεια ισχύος εκάστης των Εγγυητικών Επιστολών Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 7.».

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

28. Τροποποιείται η παρ. 2 του άρθρου 7, αναφορικά με την Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής, ως εξής:

«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 και οι διαδικασίες και όροι κατάπτωσης και επιστροφής της οποίας ορίζονται στην Προκήρυξη. Η Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής εκδίδεται προς τη ΡΑΕ.».

29. Τροποποιείται η παρ. 3 του άρθρου 7, αναφορικά με την Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, ως εξής:

«3. Για την εξασφάλιση της έγκαιρης και έντεχνης υλοποίησης του ΕΠΕ και της συνακόλουθης καλής λειτουργίας του έργου, εντός αποκλειστικής προθεσμίας ενός (1) μηνός 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 αρχικής Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, 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, δύναται δε να απομειώνεται σταδιακά, με αντικατάσταση αυτής και υποβολή νέας/ων Εγγυητικής/ών κατά τους όρους και προϋποθέσεις της Προκήρυξης.

Στην Προκήρυξη ορίζονται επίσης ο τύπος, η διάρκεια, ο αριθμός, οι προθεσμίες και οι όροι υποβολής και οι περιπτώσεις και οι διαδικασίες και όροι κατάπτωσης και επιστροφής της/των ως άνω Εγγυητικής/ων Επιστολής/ων Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας. Ειδικώς η Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας εκδίδεται προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ και τυχόν κατάπτωση αυτής διενεργείται υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).».

30. Τροποποιείται η παρ. 2 του άρθρου 8, ως προς την συμπλήρωση των φακέλων των εκκρεμών αιτήσεων για τη συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία, ως εξής:

«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, δύνανται να τροποποιηθούν για συμμετοχή στην Ανταγωνιστική Διαδικασία επιλογής Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ, με προσήκουσα συμπλήρωση του φακέλου τους από τους ενδιαφερόμενους, υπό τους όρους και προϋποθέσεις της παρούσας και της Προκήρυξης της ΡΑΕ, εντός της περιόδου υποβολής αιτήσεων η οποία ορίζεται στην Προκήρυξη, άλλως απορρίπτονται.»

31. Τροποποιείται η παρ. Α3 του Παραρτήματος για τον προσδιορισμό της γεωγραφικής απεικόνισης του ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«3. Γεωγραφική απεικόνιση του ΥΒΣ ΕΠΕ και χωροθέτηση των συστημάτων του στα γήπεδα όπου αυτά θα υλοποιηθούν.»

32. Τροποποιείται η παρ. Α4 του Παραρτήματος για την ένταξη του ΥΒΣ ΕΠΕ στο τοπικό σύστημα, ως εξής:

«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 ΥΒΣ 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 επηρεάζεται η ικανοποίηση απαιτήσεων του διαγωνισμού.»

33. Τροποποιείται η παρ. Α6 του Παραρτήματος ως προς την εποπτεία και διαχείριση του ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«6. Τεχνική περιγραφή των υποδομών εποπτείας και διαχείρισης του συστήματος ΥΒΣ ΕΠΕ, τις οποίες θα αναπτύξει ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ και τεκμηρίωση της ικανοποίησης των απαιτήσεων που τίθενται για αυτές, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην Προκήρυξη. Περιγραφή των αλγορίθμων εσωτερικής διαχείρισης του ΥΒΣ ΕΠΕ που θα υλοποιούνται.»

34. Τροποποιείται η παρ. Α7 του Παραρτήματος, ως εξής:

«7. Ενεργειακή μελέτη του αυτόνομου νησιωτικού συστήματος με και χωρίς την ύπαρξη του ΥΒΣ 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 τις αρχές διαχείρισης του συστήματος που ορίζει η Προκήρυξη και τεκμηριώνει την επίτευξη των επιδιωκόμενων στόχων:

- ετήσια διείσδυση ΑΠΕ στο ηλεκτρικό σύστημα του νησιού, λαμβάνοντας υπόψη τις λοιπές ΑΠΕ και τη ζήτηση των ηλεκτρικών οχημάτων,

- κατά προτεραιότητα κάλυψη της ζήτησης για φόρτιση των ηλεκτρικών οχημάτων.»

35. Τροποποιείται η παρ. Α8 του Παραρτήματος για την αναφορά του ΥΒΣ ΕΠΕ, ως εξής:

«8. Τεκμηρίωση σε ό,τι αφορά το μοντέλο λειτουργικής υποστήριξης του ΥΒΣ ΕΠΕ, περιλαμβανομένων των πόρων ανθρώπινου δυναμικού και των τεχνικών μέσων που θα εξυπηρετούν τη λειτουργία του, καθώς και του τρόπου με τον οποίο ο ΥΒΣ ΕΠΕ θα συμβάλλει στη διαχείριση εκτάκτων καταστάσεων του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος,

σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις της Προκήρυξης και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.»

36. Τροποποιείται η παρ. Α9 του Παραρτήματος, ως εξής:

«9. Οικονομική προσφορά του αιτούντος, ως Τιμή Αναφοράς για την αποζημίωση της ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο από τις μονάδες του ΥΒΣ ΕΠΕ.»

37. Τροποποιείται η παρ. Α10 ως προς την πρόβλεψη του μεγέθους της ελάχιστης εγγυημένης ενέργειας προσφοράς του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ για την Α' Φάση του ΕΠΕ και αρίθμηση, ως εξής:

«10. Εγγυημένη ενέργεια προσφοράς του Παραγωγού ΥΒΣ ΕΠΕ στον ΚΗΕΠ (MWh/έτος), η οποία: (α) Είναι η συνολική ενέργεια προσφοράς 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.

(β) 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.

(γ) Πρέπει να υπερβαίνει την ελάχιστη τιμή των 4.900 (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.

38. Τροποποίηση της παρ. Α11 του Παραρτήματος ως προς τις απαιτήσεις του επιχειρηματικού σχεδίου του ΕΠΕ, ως εξής:

«11. Επιχειρηματικό σχέδιο του ΕΠΕ, το οποίο θα προσδιορίζει το κόστος κατασκευής και λειτουργίας του έργου και τον τρόπο χρηματοδότησης αυτού.»

39. Τροποποίηση της παρ. Α13 του Παραρτήματος, ως προς την υποβολή υπεύθυνης δήλωσης του αιτούντος.

«13. Νόμιμος τίτλος κυριότητας ή χρήσης του γηπέδου όπου θα υλοποιηθεί το ΕΠΕ. Σε περίπτωση δημόσιας έκτασης ο αιτών υποβάλλει σχετική υπεύθυνη δήλωση.»

Άρθρο 2

Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Κατά τα λοιπά, η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/14.02.2022 (Β' 772) υπουργική απόφαση εξακολουθεί να ισχύει ως έχει.

2. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

3. Η απόφαση αναρτάται και είναι διαθέσιμη στο δικτυακό τόπο του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<https://ypen.gov.gr/>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2022

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ