



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Μαΐου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3390

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/55236/3367

Υλοποίηση Υβριδικών Σταθμών στη νήσο Κρήτη που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο του Ειδικού Πλαισίου Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, βάσει της παρ. 1 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (Α' 149).

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. 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), ιδίως τα άρθρα 21 έως 21 Δ μετά την τροποποίησή του με τα άρθρα 113 έως 117 του ν. 5037/2023 (Α' 78).

7. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος.» (Α' 78), και ιδίως τις Ενότητες Β και Γ αυτού.

8. Τον ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (Α' 167).

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. 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).

16. Τις διατάξεις και τα Παραρτήματα της υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑ.Π.Ε.ΕΚ/114746/4230/30.11.2020 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ και Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρι-

κής Ενέργειας Ειδικών Έργων Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ» (Β' 5291), εφεξής ο «Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού» και ειδικότερα την παρ. 11 του άρθρου 16.

17. 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).

18. Τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις για τη διάσωση και αναδιάρθρωση μη χρηματοπιστωτικών προβληματικών επιχειρήσεων (2014/C 249/01, 31.07.2014).

19. Την υπό στοιχεία C(2021) 9886/21.12.2021 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής State Aid SA 58482 (2021/N) - Greece «Remuneration scheme of Hybrid Power Stations in NIs of Greece until 2026».

20. Την υπό στοιχεία C(2016) 7272/16.11.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής State Aid SA 46666 Greece «New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP».

21. Την υπό στοιχεία C(2017) 9102/4.01.2018 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 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».

22. Την απόφαση της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του χωροταξικού σχεδιασμού και της αειφόρου ανάπτυξης υπ' αρ. 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).

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

24. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (Απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΠΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531) και 609/2021 (Β' 3500) (εφεξής ο «ΚΑΕ»).

25. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΠΑΕ 820/2020 (Β' 1941), 1228/2020 (Β' 4124) και 610/2021 (Β' 3857) (εφεξής ο «Κανονισμός ΕΧΕ»).

26. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 78/2017), όπως ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ»).

27. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει (Β' 4658/22.10.2020) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»).

28. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την απόφαση ΠΑΕ 39/2014 (Β' 304), όπως ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας ΜΔΝ»).

29. Τον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, (Β' 2307/2018), όπως ισχύει (εφεξής ο «Κώδικας ΔΑΠΕΕΠ»).

30. Το γεγονός ότι το ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Κρήτης έχει μεταπέσει στην κατηγορία των «Μικρών

Συνδεδεμένων Συστημάτων-ΜΣΣ», μετά τη διασύνδεσή του από την πλευρά της Πελοποννήσου, βάσει της υπ' αρ. 734/28.9.2021 απόφασης της ΠΑΕ.

31. Την υπ' αρ. 287/2022 απόφαση της ΠΑΕ «Έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2022 - 2031» (Β' 4789) με την οποία προβλέπεται η πλήρης διασύνδεση του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ μέσω της υπό κατασκευή δεύτερης διασύνδεσης από Αττική με συνεχές ρεύμα.

32. Την υπ' αρ. 775/2021 απόφαση της ΠΑΕ (Β' 4982) με την οποία ρυθμίζεται ο τρόπος λειτουργίας της αγοράς του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης κατά το μεταβατικό διάστημα μέχρι την ολοκλήρωση της υπό κατασκευή διασύνδεσης συνεχούς ρεύματος από την Αττική, βάσει του ως άνω εγκεκριμένου Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.

33. Το γεγονός της ύπαρξης τεσσάρων (4) ώριμων αδειοδοτικά έργων στην Κρήτη που αποτελεί νησί εφαρμογής του Μέτρου Δεύτερου της ως άνω εγκριτικής απόφασης της Ε.Ε., τα οποία έχουν ενταχθεί στο εν λόγω Μέτρο Δεύτερο με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 21Α, του ν. 4414/2016, όπως αυτό εισήχθη με το άρθρο 114 του ν. 5037/2023 (Α' 78).

34. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις των: (α) παρ. 11 του άρθρου 16 του κανονισμού βεβαιώσεων και (β) παρ. 2 του άρθρου 159 του ν. 4759/2020, αναφορικά, αφενός, με την απαγόρευση της τροποποίησης Αδειών Παραγωγής ή Βεβαιώσεων Ειδικών Έργων 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 που προβλεπόταν με την προϊσχύσασα διάταξη της παρ. 1 του 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, καθώς και των προβλέψεων των άρθρων 21 έως 21Δ του ν. 4414/2016 αναφορικά με τη θέσπιση ειδικών διαδικασιών αδειοδότησης, κατά παρέκκλιση των διατάξεων των νόμων 3468/2006, 4414/2016 και 4685/2020, δυνάμει της παρούσας απόφασης για το νησί της Κρήτης που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο.

35. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση προβλέπονται ειδικοί όροι και προϋποθέσεις για την εφαρμογή των προβλέψεων της ως άνω εγκριτικής απόφασης της ΕΕ (υπό στοιχεία C(2021) 9886/21.12.2021, State Aid SA 58482 (2021/N) - Greece «Remuneration scheme of Hybrid Power Stations in NIs of Greece until 2026»), αναφορικά με την ανάπτυξη και λειτουργία Υβριδικών Σταθμών στην Κρήτη χωρίς τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών διαδικασιών, βάσει των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 και των προβλέψεων της εν λόγω απόφασης της ΕΕ, με στόχο την επίτευξη υψηλών επιπέδων διεύθυνσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στο ενεργειακό ισοζύγιο της νήσου Κρήτης, 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 κάθε τέτοιου σταθμού, σε συμμόρφωση με το εγκεκριμένο πλαίσιο στήριξης των υβριδικών σταθμών στην Κρήτη.

36. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/54087/1328/17.05.2023 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:

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'
Γενικές Διατάξεις
Άρθρο 1
Ορισμοί

1. Για την εφαρμογή της παρούσας απόφασης ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

α) «Μέτρο Δεύτερο», είναι το Μέτρο Δεύτερο που προβλέπεται στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και αφορά την παροχή λειτουργικής ενίσχυσης σε ΥΒ.Σ. που αναπτύσσονται στη νήσο Κρήτη, βάσει των εν λόγω διατάξεων και της οικείας εγκριτικής απόφασης της ΕΕ (σχ. 22).

β) «ΥΒ.Σ. Κρήτης», είναι οι Υβριδικοί Σταθμοί με Άδεια Παραγωγής Υβριδικού Σταθμού ή Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων για Υβριδικό Σταθμό στη νήσο Κρήτη, οι οποίοι έχουν ενταχθεί ή έχει υποβληθεί σχετική αίτηση να ενταχθούν στο Μέτρο Δεύτερο, βάσει των προβλεπόμενων της παραγράφου 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 και της παρούσας.

γ) «Επιτροπή» ή «Επιτροπή του άρθρου 12», είναι η Επιτροπή που προβλέπεται στο άρθρο 12 του ν. 4414/2016.

δ) «Ανεξάρτητος Μηχανικός», είναι ο ειδικός εμπειρογνώμονας που ορίζεται για κάθε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου, σύμφωνα με το άρθρο 22 της παρούσας απόφασης.

ε) «Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας»: Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 7 του ν. 4425/2016, στις οποίες δύνανται να συμμετέχουν οι ΥΒ.Σ. Κρήτης, ήτοι η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης.

στ) «Συνδεδεμένο Πρόσωπο ή Συνδεδεμένη Εταιρεία»: Τα νομικά πρόσωπα που θεωρούνται συνδεδεμένες επιχειρήσεις με τον Δικαιούχο Ενίσχυσης Σ.Α.Η.Ε., κατά την έννοια της περ. (κστ) της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011.

ζ) «Αρμόδιος Διαχειριστής»: Ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ, για σταθμούς που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ή ο Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ για σταθμούς που συνδέονται στο ΕΔΔΗΕ.

η) «Χαρτοφυλάκιο ΥΒ.Σ.»: Πρόκειται για μια ενιαία οντότητα, που συμμετέχει ως τέτοια σε όλες τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, ανεξαρτήτως αν οι μονάδες ΑΠΕ ή και τα αποθηκευτικά συστήματα του ΥΒ.Σ. συνδέονται στο ίδιο ή σε διαφορετικά σημεία του ΕΣΜΗΕ ή του ΕΔΔΗΕ. Η έγχυση στο δίκτυο από οποιαδήποτε συνιστώσα

παραγωγής του ΥΒ.Σ. συμψηφίζεται με την ταυτοχρονισμένη τυχόν απορροφούμενη ηλεκτρική ενέργεια από το δίκτυο από τις μονάδες αποθήκευσης και η διαφορά εγχυόμενης και της απορροφούμενης λογίζεται είτε ως καθαρή έγχυση είτε ως καθαρή απορρόφηση, ανάλογα με το αποτέλεσμα του συμψηφισμού. Ο συμψηφισμός του προηγούμενου εδαφίου λαμβάνει χώρα σε κατάλληλη χρονική κλίμακα που καθορίζεται στις υπουργικές αποφάσεις του άρθρου 21Α του ν. 5037/2023 και στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης ή στους Κανονισμούς λειτουργίας των αγορών, και η οποία κείται μεταξύ των δεκαπέντε (15) λεπτών της ώρας και της μίας (1) ώρας. Η καθαρή έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας δεν δύναται να υπερβαίνει την εγγυημένη ισχύ του ΥΒ.Σ. και η καθαρή απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο δεν επιτρέπεται, παρά μόνο εφόσον τούτο προβλέπεται από τις οικείες κείμενες διατάξεις υπό έκτακτες καταστάσεις λειτουργίας. Οι εντολές κατανομής προς το Χαρτοφυλάκιο ΥΒ.Σ. αφορούν την ενιαία οντότητα του εν λόγω χαρτοφυλακίου και η εξειδίκευση στις επιμέρους μονάδες του ΥΒ.Σ. είναι ευθύνη του κατόχου του σταθμού. Με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης ή και Κανονισμούς λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, μπορεί να εξειδικεύονται οι ρυθμίσεις του παρόντος ορισμού ή και να καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής, με βάση το πεδίο ρύθμισης εκάστου, σύμφωνα με την οικεία εξουσιοδοτική του διάταξη.

2. Κατά τα λοιπά, ισχύουν οι ορισμοί του άρθρου 2 και οι έννοιες των άρθρων 21 έως και 21Δ του ν. 4414/2016 (Α' 149), του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και των άρθρων 2 και 143ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179), καθώς και των κατ' εξουσιοδότηση αυτών Κωδίκων και Κανονισμών.

Άρθρο 2
Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

1. Το Μέτρο Δεύτερο αφορά στην ανάπτυξη ΥΒ.Σ. στην Κρήτη, συνολικής εγγυημένης ισχύος έως 120 MW, συντιθέμενης από Υ.Β.Σ. που περιλαμβάνουν:

(α) συστήματα αντλησιοταμίευσης με αιολικούς σταθμούς, έως και 50 MW εγγυημένης ισχύος,

(β) συστήματα συσσωρευτών (μπαταρίες) με αιολικούς σταθμούς, έως 50 MW εγγυημένης ισχύος,

(γ) συστήματα συσσωρευτών (μπαταρίες) με φωτοβολταϊκούς σταθμούς, έως 50 MW εγγυημένης ισχύος.

2. Στους σταθμούς της παρ. 1 περιλαμβάνονται οι τέσσερις (4) ήδη αδειοδοτημένοι, κατά τη θέση σε ισχύ του παρόντος, ΥΒΣ που αναφέρονται ονομαστικά στην οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και στην παρ. 1 του άρθρου 3 της παρούσας, καθώς και όποιοι ΥΒΣ αποκτήσουν τις αναγκαίες άδειες και εγκρίσεις εντός της προθεσμίας εφαρμογής του μέτρου, σύμφωνα με το άρθρο 3 της παρούσας, κατά σειρά προτεραιότητας βάσει χρόνου ολοκλήρωσης της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, με στόχο την κάλυψη της εναπομένουσας ισχύος έως τα ως άνω όρια συνολικής και ανά τεχνολογία εγγυημένης ισχύος της παρ. 1. Η ένταξη κάθε επιμέρους ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο λαμβάνει χώρα με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται πριν την υπογραφή της σύμβασης της παρ. 5 του άρθρου 21Β και την έναρξη της κατασκευής του

σταθμού, ύστερα από εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016. Με την απόφαση αυτή ορίζεται διακριτά για κάθε σταθμό η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.), σε «€/MWh», με την οποία τιμολογείται το σύνολο της καθαρής εγχεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας από τον σταθμό, ανεξάρτητα από τη μονάδα του ΥΒ.Σ. από την οποία παράγεται η ενέργεια, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρούσα.

3. Ειδικότερα, με τις διατάξεις της παρούσας καθορίζονται, δυνάμει των άρθρων 21 έως και 21Δ του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύουν, και ιδίως της παρ. 2 του άρθρου 21Α, τα εξής:

α) Το επίπεδο της αδειοδοτικής ωριμότητας, η διαδικασία επιλογής και η περιγραφή των απαιτούμενων δικαιολογητικών για την ένταξη ΥΒ.Σ. στο Μέτρο, πέραν των τεσσάρων (4) ΥΒ.Σ. που κατονομάζονται στην οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

β) Οι προθεσμίες υποβολής αίτησης, η επίλυση ορισμένων καταστάσεων για την κάλυψη της ανώτατης επιτρεπόμενης ισχύος ανά τεχνολογία σταθμών, το όριο εγγυημένης ισχύος σταθμών που αναπτύσσονται από τον ίδιο επενδυτή, το οποίο δεν υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) της συνολικής εγγυημένης ισχύος ΥΒ.Σ. Κρήτης του πρώτου εδαφίου της παρ. 1, και κάθε άλλο ζήτημα που αφορά στην ένταξη πρόσθετων σταθμών στο Μέτρο, σύμφωνα και με την οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

γ) Η μορφή της λειτουργικής ενίσχυσης και ο τρόπος χορήγησης αυτής.

δ) Η διαδικασία και κάθε ειδικότερο ζήτημα για την εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 για τον προσδιορισμό και την αναθεώρηση των Τ.Α., συμπεριλαμβανομένης της υποστήριξης της Επιτροπής από ανεξάρτητο μηχανικό, όπως προβλέπεται από την οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, καθώς και ο τρόπος επιλογής του ανεξάρτητου αυτού μηχανικού.

ε) Αναγκαίες παρεκκλίσεις από το ισχύον πλαίσιο αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης των σταθμών στο ηλεκτρικό δίκτυο.

στ) Ειδικοί όροι και περιορισμοί διαστασιολόγησης, σύμφωνα με την οικεία απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

ζ) Οι προθεσμίες υλοποίησης των έργων ένταξης και ζητήματα τμηματικής θέσης σε λειτουργία σταθμών που εντάσσονται στο Μέτρο, καθώς και οι ρήτρες για τη μη έγκαιρη υλοποίηση των σταθμών, βάσει του εγκεκριμένου χρονοδιαγράμματος.

η) Ο τρόπος συμμετοχής και τα κίνητρα αποτελεσματικής δραστηριοποίησης των έργων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.), μετά την πλήρη διασύνδεση της Κρήτης με αυτό.

θ) Κάθε άλλο ζήτημα που αφορά στην εφαρμογή του Μέρου Δεύτερου, βάσει και των σχετικώς προβλεπόμενων στην οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

4. Οι ΥΒ.Σ. που αναπτύσσονται στην Κρήτη δυνάμει της ένταξής τους στο Μέτρο Δεύτερο της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016, όπως ισχύει, διέπονται από τους όρους και προϋποθέσεις που ειδικώς προβλέ-

πονται στην παρούσα και τυχόν πρόσθετους όρους και προϋποθέσεις της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται δυνάμει της παρ. 7 του άρθρου 3, καθώς και όρους και περιορισμούς που επιβάλλονται με τις σχετικές άδειες και εγκρίσεις που εκδίδονται για τον ΥΒ.Σ. αυτόν βάσει της κείμενης νομοθεσίας, ενώ δεν τυχάνει 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 ΠΑΕ 1334/2010. Συμπληρωτικά, εφαρμόζονται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας και του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, στον βαθμό που δεν έρχονται σε αντίθεση με τις ανωτέρω αποφάσεις και διατάξεις, και η εφαρμογή των οποίων συνάδει με τους επιδιωκόμενους δια της υλοποίησης των ΥΒ.Σ. του Μέρου Δεύτερου της οικείας εγκριτικής απόφασης της ΕΕ σκοπούς δημοσίου συμφέροντος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

Ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο ΥΒ.Σ. Κρήτης και παροχή λειτουργικής ενίσχυσης

Άρθρο 3

Διαδικασία ένταξης ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, δικαίωμα υποβολής αίτησης και απαιτούμενα δικαιολογητικά, εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016

1. Στο Μέτρο Δεύτερο εντάσσονται, ήδη με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016, τέσσερις (4) συγκεκριμένοι ώριμοι αδειοδοτικά ΥΒ.Σ. που αναφέρονται ονομαστικά στην εγκριτική απόφαση της ΕΕ, για τους οποίους έχουν χορηγηθεί οι υπό στοιχεία ΑΔ-01657 (απόφαση ΠΑΕ 1338/2010 όπως τροποποιήθηκε με την 753/2018 απόφαση της Αρχής), ΑΔ-02586 (απόφαση ΠΑΕ 515/2011 όπως τροποποιήθηκε με την 752/2018 απόφασή της), ΑΔ-02429 (απόφαση ΠΑΕ 199/2014), Άδειες παραγωγής ΥΒ.Σ. και η υπ' αρ. 0046/2021 Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων ΥΒ.Σ., καθώς επίσης, συμπληρωματικά, και όσοι ΥΒ.Σ. Κρήτης ενταχθούν με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν υποβολής σχετικής αίτησης. Η αίτηση αυτή υποβάλλεται από τον ενδιαφερόμενο παραγωγό ΥΒ.Σ. προς την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, οποτεδήποτε, από την έναρξη ισχύος της παρούσας έως και τρεις (3) μήνες πριν από την ημερομηνία του πρώτου εδαφίου του άρθρου 21 του ν. 4414/2016, εφόσον έχει λάβει τις σχετικές άδειες και εγκρίσεις και ικανοποιεί τους όρους και περιορισμούς που αναφέρονται στην παρούσα. Η αίτηση περιλαμβάνει τα στοιχεία που καθορίζονται στο Παράρτημα Ι της παρούσας, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της. Η αίτηση θεωρείται πλήρης ώστε να ξεκινήσει η αξιολόγησή της εφόσον έχει πραγματοποιηθεί η προσήκουσα υποβολή όλων των στοιχείων κατά τα ανωτέρω και έχει καθοριστεί ο Ανεξάρτητος Μηχανικός του άρθρου 22 της παρούσας, βάσει των σχετικώς προβλεπόμενων σε αυτό.

2. Με την επιφύλαξη της παρ. 15, δικαίωμα υποβολής της αίτησης της παρ. 1 έχουν κάτοχοι Άδειας Παραγωγής

ΥΒ.Σ. στην νήσο Κρήτη ή Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων για ΥΒ.Σ. στη νήσο Κρήτη, που αφορά σε ΥΒ.Σ. με ανεμογεννήτριες και φωτοβολταϊκά συστήματα ως μονάδες παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, οι οποίοι διαθέτουν αδειοδοτική ωριμότητα σύμφωνα με το άρθρο 4 της παρούσας και, κατά την 1η Μαρτίου 2023, δεν έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, ούτε έχουν εκκινήσει διαδικασίες κατασκευής, με εξαίρεση τις αναγκαίες μελέτες και ενέργειες για την αδειοδότησή τους και την απόκτηση της νόμιμης κατοχής του χώρου εγκατάστασης, σύμφωνα με τους όρους που καθορίζονται στην αντίστοιχη εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και τα άρθρα 107 και 108 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

3. Με την υποβολή της αίτησης της παρ. 1, ο ενδιαφερόμενος παραγωγός συνυποβάλλει Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής (ΕΕΣ) για την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο ως απόδειξη της οικονομικής του φερεγγυότητας και επάρκειας, όπως αυτή εξειδικεύεται στο Παράρτημα Ι. Με την αίτηση υποβάλλεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα κατασκευής του ΥΒ.Σ., σύμφωνα με το άρθρο 8.

4. Η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 αξιολογεί την αίτηση βάσει των καθοριζόμενων στην παρούσα και ιδίως στα άρθρα 4 έως 9, εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την υποβολή της, εφόσον αυτή είναι πλήρης, άλλως από την συμπλήρωσή της, με την επιφύλαξη τυχόν παράτασης της προθεσμίας αυτής σε περίπτωση που ζητηθούν συμπληρωματικά/διευκρινιστικά στοιχεία, σύμφωνα με το άρθρο 9. Για τον σκοπό αυτό, μεταξύ άλλων, η Επιτροπή διαβιβάζει αμελλητί αντίγραφο των απαιτούμενων στοιχείων της αίτησης στον Ανεξάρτητο Μηχανικό του άρθρου 22, μαζί με σχετικές οδηγίες για την εξέταση της αίτησης βάσει της παρούσας και με καθορισμένη προθεσμία απόκρισης.

5. Εντός της προθεσμίας του πρώτου εδαφίου παρ. 4, η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 υποβάλλει την εισήγησή της στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Στην εισήγηση αυτή περιλαμβάνονται τα ακόλουθα στοιχεία, συνοδευόμενα από όλα τα αναγκαία δεδομένα και πληροφορίες στα οποία βασίστηκε η εισήγηση:

α) Πρόταση για την ένταξη ή μη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο.

β) Σε περίπτωση θετικής εισήγησης για την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο:

βα) την προτεινόμενη Τ.Α. για τον υπό ένταξη ΥΒ.Σ. και τα πλήρη δεδομένα στα οποία βασίστηκε ο υπολογισμός αυτής, όπως ιδίως το προϋπολογιστικό συνολικό κόστος κατασκευής του στο οποίο βασίστηκε αυτή,

ββ) το προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα κατασκευής του σταθμού. Σε περίπτωση που αυτό έχει μεταβληθεί από αυτό που υποβλήθηκε με την οικεία αίτηση του ενδιαφερόμενου παραγωγού, συνυποβάλλεται η έγγραφη συναίνεση του παραγωγού,

βγ) την ελάχιστη εγγυημένη ισχύ και ενέργεια του ΥΒ.Σ.,

βδ) τη διαστασιολόγηση του ΥΒ.Σ. και περιγραφή των βασικών τεχνικών χαρακτηριστικών του, καθώς και τη σχετική συναίνεση του ενδιαφερόμενου παραγωγού σε περίπτωση που ορισμένα από τα ανωτέρω στοιχεία έχουν μεταβληθεί από την αρχική μορφή που είχαν με την υποβολή της αίτησης,

βε) το ύψος της Εγγυητικής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του ΥΒ.Σ.,

βστ) τυχόν πρόσθετα στοιχεία για τον ΥΒ.Σ., όρους ή περιορισμούς που κατά την κρίση της Επιτροπής θα πρέπει να περιληφθούν στην απόφαση ένταξης του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο.

γ) Σε περίπτωση αρνητικής εισήγησης για την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο:

γα) αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους δεν προτείνεται η ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο μαζί με την αναγκαία τεκμηρίωσή τους,

γβ) τη μη συναίνεση του ενδιαφερόμενου παραγωγού για μεταβολή στοιχείων του ΥΒ.Σ. ή το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του, σε περίπτωση που αυτή ζητήθηκε ως επιβεβλημένη και ο παραγωγός αρνήθηκε να συμμορφωθεί,

δ) την οικεία εισήγηση του Ανεξάρτητου Μηχανικού.

6. Οι αιτήσεις που υποβάλλονται στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 βάσει της παρ. 1, αξιολογούνται από την Επιτροπή με σειρά προτεραιότητας βάσει του χρόνου απόκτησης της αδειοδοτικής ωριμότητας του ΥΒ.Σ., κατά το άρθρο 4, εφόσον η αίτηση υποβάλλεται ως πλήρης εντός μηνός από την απόκτηση της ωριμότητας αυτής, άλλως, με βάση τη χρονική σειρά υποβολής της αίτησης. Ειδικά για τους τέσσερις (4) ήδη ενταγμένους ΥΒ.Σ. κατά την παρ. 1, η προθεσμία για την υποβολή αίτησης χορήγησης Τ.Α. ορίζεται σε έξι (6) μήνες από τη δημοσίευση της παρούσας στο ΦΕΚ. Η εισήγηση της Επιτροπής κατά την παρούσα υποβάλλεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας με βάση τη χρονική σειρά προτεραιότητας της παρούσας παραγράφου. Η σειρά προτεραιότητας βάσει της παρούσας παραγράφου δεν μεταβάλλεται, σε περίπτωση τροποποίησης ή επανέκδοσης άδειας ή έγκρισης, εφόσον τηρείται η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 4.

7. Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας εκδίδει απόφαση επί της εισήγησης της Επιτροπής της παρ. 5, εντάσσοντας τον ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο ή απορρίπτοντας την αίτηση, ζητώντας, κατά την κρίση του, σχετικές διευκρινίσεις ή πρόσθετα στοιχεία και πληροφορίες από την Επιτροπή, τον Ανεξάρτητο Μηχανικό ή τον ενδιαφερόμενο Παραγωγό ΥΒ.Σ. Με την απόφαση αυτή, σε περίπτωση ένταξης του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, καθορίζονται:

α) η Τ.Α. του ΥΒ.Σ. και το προϋπολογιστικό συνολικό κόστος κατασκευής του στο οποίο βασίστηκε αυτή,

β) η διαστασιολόγηση των επιμέρους συνιστωσών και περιγραφή βασικών τεχνικών και λειτουργικών χαρακτηριστικών του ΥΒ.Σ.,

γ) το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του ΥΒ.Σ.,

δ) τυχόν όρους και περιορισμούς διαστασιολόγησης και λειτουργίας του ΥΒ.Σ., ε) το ύψος της Εγγυητικής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του ΥΒ.Σ.

Σε επιμέρους συνιστώσες του προϋπολογισμού ή και του χρονοδιαγράμματος κατασκευής μπορεί να προβλέπονται όρια ανοχής.

Σε περίπτωση απόρριψης της αίτησης, παρέχονται αναλυτικά οι λόγοι που τεκμηριώνουν την απόρριψη αυτή, βάσει των στοιχείων του φακέλου, της εισήγησης της Επιτροπής της παρ. 5 και της σχετικής εισήγησης του Ανεξάρτητου Μηχανικού.

Σε κάθε περίπτωση, η τελική απόφασή του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας επί της αίτησης εκάστου ενδιαφερομένου λαμβάνεται με βάση τη χρονική σειρά που ακολουθείται για την αξιολόγηση των αιτήσεων κατά την παρ. 6.

8. Εφόσον κατά την αξιολόγηση ΥΒ.Σ. προς ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο, με βάση τη σειρά της παρ. 6, παραβιάζεται η ανώτατη επιτρεπόμενη ισχύς ανά τεχνολογία ΥΒ.Σ. που αναφέρεται στην παρ. 1 του άρθρου 2, η ένταξη του ΥΒ.Σ. δεν κωλύεται εφόσον η υπέρβαση αυτή κείται εντός περιθωρίου πέντε τοις εκατό (5%) της αντίστοιχης ανώτατης αυτής επιτρεπόμενης ισχύος. Σε περίπτωση που η ένταξη ΥΒ.Σ. παραβιάζει και το πρόσθετο περιθώριο του προηγούμενου εδαφίου, η οικεία αίτηση απορρίπτεται και ακολουθείται η ίδια διαδικασία για την επόμενη κατά σειρά αίτηση ένταξης ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο.

9. Δεν επιτρέπεται ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο ενός ή περισσότερων ΥΒ.Σ. που κατέχει ο ίδιος ή οι ίδιοι παραγωγί και Συνδεδεμένα Πρόσωπα, εφόσον η συνολική εγγυημένη ισχύς αυτών υπερβαίνει το 50% της συνολικής εγγυημένης ισχύος της πρώτης περιόδου της παρ. 1 του άρθρου 2 (ήτοι, 50% των 120MW = 60MW). Για τον λόγο αυτό, κάθε ενδιαφερόμενος παραγωγός προσκομίζει με την αίτησή του κατά την παρ. 1, σχετική Υπεύθυνη Δήλωση και τα λοιπά σχετικώς απαιτούμενα δικαιολογητικά που ορίζονται στο Παράρτημα Ι.

10. Προκειμένου για τον καθορισμό της Τ.Α. ΥΒ.Σ. Κρήτης που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο, βάσει της πρόβλεψης της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016, η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 και ο Ανεξάρτητος Μηχανικός που συνδράμει αυτή βασίζονται στο Σταθμισμένο Κόστος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Levelized Cost of Energy - LCOE») του ΥΒ.Σ., ώστε να διασφαλιστεί η οικονομική βιωσιμότητά του, στη βάση των όρων και των προϋποθέσεων της οικείας εγκριτικής απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, όπως αποτυπώνονται στην παρ. 2 του άρθρου 21Β του ν. 4414/2016 και εξειδικεύονται κατά περίπτωση στο άρθρο 5 της παρούσας.

11. Κατά την κατάρτιση της εισήγησής της κατά την παρ. 5, η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 λαμβάνει υπόψη τις αντίστοιχες Τ.Α. που έχουν τυχόν χορηγηθεί σε άλλους ΥΒ.Σ. που έχουν ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο ή σε άλλα Μέτρα του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (παρ. 1 και 3 αυτού), βάσει και των επιτευχθέντων αποτελεσμάτων των αντίστοιχων διαγωνιστικών διαδικασιών όπου εφαρμόζονται.

12. Για έγκριση Τ.Α., οι ενδιαφερόμενοι υποβάλλουν συμπληρωματικά στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 κάθε αναγκαίο, κατά την κρίση της Επιτροπής, στοιχείο του επιχειρηματικού τους σχεδίου και του φορέα της επένδυσης, προκειμένου η Επιτροπή να διαμορφώσει την εισήγησή της προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

13. Η Επιτροπή και ο Ανεξάρτητος Μηχανικός έχουν υποχρέωση εχεμύθειας και εμπιστευτικότητας για τα στοιχεία και τις πληροφορίες που τίθενται υπόψη τους βάσει των αρμοδιοτήτων και των εργασιών που προβλέπονται στην παρούσα.

14. Η ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο και

η χορήγηση Τ.Α. βάσει της απόφασης της παρ. 7 δεν απαλλάσσει τον κάτοχο του ΥΒ.Σ. από την υποχρέωση να λάβει τις άδειες και εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία περί αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε., όπως ιδίως οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας.

15. Ειδικά για τους κατόχους των τεσσάρων (4) ήδη ενταγμένων στο Μέτρο Δεύτερο ΥΒ.Σ. Κρήτης του πρώτου εδαφίου της παρ. 1, η αίτηση της παρ. 1, η απόφαση της παρ. 7 και εν γένει οι προβλεπόμενες στο παρόν διαδικασίες αναφορικά με τη λειτουργική ενίσχυση των σταθμών αυτών, βάσει της οικείας εγκριτικής απόφασης της ΕΕ (σχ. 22) αφορούν στον καθορισμό της Τ.Α. των έργων και όχι στην ένταξή τους στο Μέτρο. Συνεπώς, όπου απαιτείται, υποβάλλονται μόνο τα κατά περίπτωση αναγκαία δικαιολογητικά για τον σκοπό αυτόν.

Άρθρο 4

Αδειοδοτική ωριμότητα ΥΒ.Σ. προς ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο

1. Για την ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο, ο ενδιαφερόμενος παραγωγός θα πρέπει να έχει αποκτήσει την προβλεπόμενη από την κείμενη νομοθεσία περιβαλλοντική αδειοδότηση για τον εν λόγω σταθμό εάν αυτή απαιτείται βάσει του ισχύοντος νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου. Προς απόδειξη της ωριμότητας αυτής, ο ενδιαφερόμενος παραγωγός προσκομίζει τα κατά περίπτωση απαιτούμενα δικαιολογητικά που καθορίζονται στο Παράρτημα Ι.

2. Σε περίπτωση που για ΥΒ.Σ. της Κρήτης που έχει ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο, καθίσταται αναγκαία η τροποποίηση ή η επανέκδοση της οικείας άδειας ή έγκρισης για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αυτού, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, ή οποιασδήποτε άδειας ή έγκρισης προηγείται αυτής, η τροποποίηση ή επανέκδοση της άδειας ή έγκρισης για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αυτού είναι δυνατή εφόσον η σχετική αίτηση προς την αρμόδια υπηρεσία υποβάλλεται εντός της προθεσμίας του δευτέρου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 3, εφόσον δεν έχει εκκινήσει η κατασκευή του ΥΒ.Σ., άλλως, είναι επιτρεπτή οποτεδήποτε, υπό την προϋπόθεση ότι το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του ΥΒ.Σ. δεν υπερβαίνει την καταληκτική ημερομηνία ένταξης των ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου που ορίζεται στο τελευταίο εδάφιο του παρ. 3 του άρθρου 8. Σε περίπτωση που υποβάλλεται αίτηση μετά την προθεσμία αυτή και δεν έχει ακόμα εκκινήσει η κατασκευή του σταθμού, ο ΥΒ.Σ. νοείται ότι δεν διαθέτει την αναγκαία αδειοδοτική ωριμότητα για την ένταξή του στο Μέτρο Δεύτερο. Η εκκίνηση της κατασκευής του ΥΒ.Σ. πιστοποιείται από σχετική βεβαίωση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, κατόπιν εισήγησης του Ανεξάρτητου Μηχανικού.

Άρθρο 5

Ειδικοί όροι και περιορισμοί διαστασιολόγησης και λειτουργίας ΥΒ.Σ. Κρήτης

1. Κάθε ΥΒ.Σ. Κρήτης προς ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο, πρέπει να ικανοποιεί τις ακόλουθες ειδικές απαιτήσεις αναφορικά με τη διαστασιολόγηση και τις λειτουργικές δυνατότητες, με εξαίρεση τους τέσσερις (4) ήδη αδειοδοτημένους, κατά τη θέση σε ισχύ του παρόντος,

ΥΒ.Σ. που αναφέρονται ονομαστικά στην οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και έχουν ήδη ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο.

α) Η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ. δεν πρέπει να υπερβαίνει το διπλάσιο της εγγυημένης ισχύος του σταθμού αυτού, εφόσον οι μονάδες ΑΠΕ είναι αιολικοί σταθμοί, και τις δυόμισι φορές της εν λόγω εγγυημένης ισχύος αν οι μονάδες ΑΠΕ είναι φωτοβολταϊκοί σταθμοί.

$$P_{RESInst} \leq k * P_{guar}$$

όπου $k=2$ για αιολικά και $k=2.5$ για φωτοβολταϊκά.

$P_{RESInst}$ η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ.,

$$P_{guar}$$
 η εγγυημένη ισχύς του ΥΒ.Σ.

Σε περίπτωση ΥΒ.Σ. που περιλαμβάνουν και τις δύο τεχνολογίες ΑΠΕ, ο συντελεστής k προκύπτει ως ο μέσος όρος των ανωτέρω αναφερόμενων τιμών, σταθμισμένων με βάση την ισχύ της κάθε τεχνολογίας επί της συνολικής ισχύος μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ., ήτοι:

$$k = (2 * P_{WindInst} + 2.5 * P_{PVInst}) / (P_{WindInst} + P_{PVInst})$$

όπου $P_{WindInst}$ και P_{PVInst} οι εγκατεστημένες ισχύεις αιολικών και φωτοβολταϊκών μονάδων του ΥΒ.Σ. και

$$P_{RESInst} = P_{WindInst} + P_{PVInst}$$

β) Η εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒ.Σ. (λογιζόμενη ως η απολήψιμη ενέργεια στο σημείο σύνδεσης αυτών με το δίκτυο) θα πρέπει να υπερβαίνει την ενέργεια που προσδιορίζεται από το μεγαλύτερο εκ των εξής δύο γινόμενων:

βα) το γινόμενο της εγγυημένης ισχύος του ΥΒ.Σ. επί 6 ώρες και

ββ) το γινόμενο της εγκατεστημένης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ. επί 3 ώρες.

$$E_{stor} \geq \max(3 * P_{RESInst}, 6 * P_{guar})$$

όπου

E_{stor} η εγγυημένη (ωφέλιμη) χωρητικότητα των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒ.Σ.,

$P_{RESInst}$ η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ.,

$$P_{guar}$$
 η εγγυημένη ισχύς του ΥΒ.Σ.

2. Για τους ΥΒ.Σ. Κρήτης που έχουν ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο, εφαρμόζονται οι ακόλουθες λειτουργικές απαιτήσεις και περιορισμοί:

α) Οι ΥΒ.Σ. δεν δύνανται να απορροφούν ενέργεια από το δίκτυο. Εξαιρέση αποτελούν συνθήκες έκτακτων καταστάσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19.

β) Οι ΥΒ.Σ. δεν δύνανται να εγχέουν στο δίκτυο ισχύ υψηλότερη της εγγυημένης τους, όπως αυτή ορίζεται στην οικεία άδεια παραγωγής ή βεβαίωση παραγωγού ειδικών έργων. Εξαιρέση αποτελούν συνθήκες έκτακτων καταστάσεων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19.

γ) Οι ΥΒ.Σ. οφείλουν να διατηρούν την ισχύ των επιμέρους συστημάτων τους σε επίπεδο ίσο με το αναφερόμενο στην άδειά τους καθ' όλη τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης.

δ) Οι ΥΒ.Σ. οφείλουν να διατηρούν την ωφέλιμη χωρητικότητα των αποθηκευτικών τους συστημάτων σε επίπεδο τουλάχιστον ίσο με το αναφερόμενο στην άδειά τους καθ' όλη τη διάρκεια της Περιόδου Ενίσχυσης.

ε) Οι ΥΒ.Σ. πληρούν το σύνολο των τεχνικών απαιτήσεων για σύνδεση σταθμών, σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της Ρ.Α.Ε., κατ' εφαρμογή του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 της Επιτροπής της 14ης Απριλίου 2016 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση σταθμών παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με το δίκτυο.

στ) Οι ΥΒ.Σ. που διαθέτουν συστήματα αποθήκευσης συσσωρευτών οφείλουν να σχεδιαστούν, να κατασκευαστούν και να λειτουργούν σε συμμόρφωση με τα πρότυπα UL 9540A και NFPA 855 ή με ισοδύναμα εθνικά πρότυπα και κανονισμούς. Επιπρόσθετα, οι ΥΒ.Σ. οφείλουν να είναι ασφαλισμένοι από έγκριτο ασφαλιστικό φορέα, τουλάχιστον έναντι πυρκαγιάς, εκρήξεων και διάχυσης τοξικών υλικών καθ' όλη τη διάρκεια της κατασκευής και της μετέπειτα λειτουργίας τους.

ζ) Μετά το πέρας της διάρκειας ζωής του, ο εξοπλισμός των ΥΒ.Σ. οφείλει να αποξηλωθεί και να ανακυκλωθεί με εφαρμογή των βέλτιστων διαθέσιμων πρακτικών, σύμφωνα με την τότε ισχύουσα νομοθεσία.

η) Η τεχνολογία αποθήκευσης των ΥΒ.Σ. πρέπει να έχει χρησιμοποιηθεί διεθνώς σε εγκαταστάσεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες συμμετέχουν σε Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν τεθεί σε λειτουργία εντός της χρονικής περιόδου 2018-2022, συνολικής χωρητικότητας τουλάχιστον ίσης με 1.000 MWh σε παγκόσμιο επίπεδο. Το βάρος της σχετικής τεκμηρίωσης φέρει ο κάτοχος του ΥΒ.Σ.

3. Τα τεχνικά χαρακτηριστικά (γ), (δ), (ε) και (στ) της παρ. 2 ελέγχονται με βάση τα στοιχεία και τις δηλώσεις της οικείας αίτησης κατά την ένταξη των σταθμών στο Μέτρο Δεύτερο και πιστοποιούνται τόσο κατά τη δοκιμαστική λειτουργία των ΥΒ.Σ., όσο και περιοδικά, καθ' όλη τη διάρκεια της περιόδου ενίσχυσης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή άλλων σχετικών κείμενων κανονιστικών ή ρυθμιστικών διατάξεων. Οι κάτοχοι των ΥΒ.Σ. συμβάλλονται με φορείς που διαθέτουν την επάρκεια και τις κατά περίπτωση αναγκαίες διαπιστεύσεις, οι οποίοι διενεργούν τις προβλεπόμενες κατά περίπτωση δοκιμές, πιστοποιούν τα αποτελέσματα των δοκιμών και υποβάλλουν στον Αρμόδιο Διαχειριστή και τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης τις σχετικές τεχνικές εκθέσεις και πιστοποιήσεις.

4. Οι περιορισμοί της παρ. 1 δεν εφαρμόζονται για τους τέσσερις (4) ήδη ενταγμένους ΥΒ.Σ. Κρήτης που αναφέρονται ονομαστικά στην παρ. 1 του άρθρου 3. Σε περίπτωση, ωστόσο, τροποποίησης της οικείας Άδειας Παραγωγής/Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων ΥΒ.Σ., λαμβάνεται μέριμνα ώστε να μην αυξάνεται τυχόν απόκλιση από τις εν λόγω απαιτήσεις, εφόσον τέτοια απόκλιση ενυπάρχει με βάση τον αρχικό σχεδιασμό των έργων όπως έχουν αποτυπωθεί στις αντίστοιχες άδειες παραγωγής που είναι σε ισχύ κατά την έκδοση της εγκριτικής απόφασης της ΕΕ.

5. Τόσο για τους ήδη ενταγμένους ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο βάσει της παρ. 1 του άρ. 3, όσο και για εκείνους που εντάσσονται περαιτέρω δυνάμει του παρόντος, και με την επιφύλαξη των διατάξεων της παρ. 1 του άρθρου 20 περί συμμόρφωσης των σταθμών με τις

απαιτήσεις των όρων και περιορισμών διαστασιολόγησης του παρόντος άρθρου, δεν επιτρέπεται μεταβολή της εγγυημένης ισχύος και της διαστασιολόγησης των συνιστωσών του ΥΒ.Σ. Κατ' εξαίρεση είναι επιτρεπτή η μεταβολή της διαστασιολόγησης επί μέρους συνιστωσών εντός ορίων $\pm 15\%$, υπό την προϋπόθεση ότι αυτό είναι απολύτως επιβεβλημένο για τεχνικούς λόγους, ιδίως λόγω της διαθέσιμης τυποποίησης της διαστασιολόγησης του κύριου εξοπλισμού του ΥΒ.Σ..

6. Σε περίπτωση τροποποίησης της άδειας παραγωγής ή της Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικού Έργου ΥΒΣ σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 4 ή τις παρ. 4 και 5 του παρόντος άρθρου, δεν απαιτείται εκ νέου υποβολή της τεχνικοοικονομικής μελέτης της παρ. 2 του Παραρτήματος 8 του Κανονισμού Βεβαιώσεων Παραγωγού και δεν αξιολογούνται από τον Φορέα Αδειοδότησης τα κριτήρια που τυχόν επηρεάζονται λόγω μεταβολής της τεχνικοοικονομικής μελέτης.

Άρθρο 6

Σταθμισμένο Κόστος Ενέργειας ΥΒ.Σ. προς ένταξη στο Μέτρο Δεύτερο

1. Το Σταθμισμένο Κόστος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Levelized Cost of Energy - LCOE») ΥΒ.Σ. προσδιορίζεται λαμβάνοντας υπόψη:

α) Το σύνολο των κεφαλαιουχικών δαπανών για την κατασκευή του ΥΒ.Σ., συμπεριλαμβανομένων των χρηματοπιστωτικών δαπανών της κατασκευαστικής περιόδου και του συνολικού κόστους με το οποίο επιβαρύνεται ο κάτοχος του ΥΒ.Σ., για τη διασύνδεση του σταθμού στο ηλεκτρικό δίκτυο. Στις δαπάνες αυτές περιλαμβάνονται και εκείνες στις οποίες προέβη ο παραγωγός κατά τις φάσεις της αδειοδότησης ή προετοιμασίας κατασκευής και προηγήθηκαν της έκδοσης της απόφασης ένταξης του ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο ή/και χορήγησης Τ.Α., προκειμένου για την αδειοδότηση του σταθμού ή την απόκτηση του γηπέδου εγκατάστασής του, εκτός από την αξία γης. Οι δαπάνες που εκταμιεύθηκαν για τον ΥΒ.Σ. Κρήτης δύνανται να ενσωματωθούν πλήρως στο κόστος κατασκευής του σταθμού, θεωρούμενες ως εκταμιεύσεις κατά το έτος έκδοσης της εν λόγω απόφασης ένταξης ή/και χορήγησης Τ.Α. Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες των κεφαλαιουχικών δαπανών κατασκευής του σταθμού ενσωματώνονται διακριτά στο κόστος κατασκευής, κατά τις διατάξεις της παρούσας.

β) Τις λειτουργικές δαπάνες για μισθούς, ημερομίσθια και συναφή έξοδα, ασφάλιση, συντήρηση και επισκευή του σταθμού και τη σύνδεσή του στο δίκτυο, κάθε είδους τέλη και δασμούς για τη λειτουργία του, πλην του φόρου εισοδήματος, καθώς και τις δαπάνες για εκπλήρωση των υποχρεώσεων κοινής ωφέλειας.

γ) Τον εσωτερικό βαθμό απόδοσης της συνολικής επένδυσης («project IRR»), λαμβάνοντας υπόψη την οικεία απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ώστε να διασφαλίζεται η πλήρης απόδοση των επενδυθέντων ιδίων και ξένων (δανειακών) κεφαλαίων, ανεξάρτητα από τη διάρθρωση αυτών, συμπεριλαμβανομένου και του αναγκαίου κεφαλαίου κίνησης.

Ως εσωτερικός βαθμός της επένδυσης λαμβάνεται κατά μέγιστο 8% (IRR=8%).

Ως Κεφάλαιο Κίνησης λαμβάνεται το ποσό που προκύπτει βάσει των εκτιμώμενων συνολικών μέσων εκταμιεύσεων τριμήνου (3-μήνου) του ΥΒ.Σ. και τυχόν αποθεματικού που τεκμηριωμένα τηρείται ιδίως για την κάλυψη έκτακτων αναγκών για την εύρυθμη λειτουργία του σταθμού.

δ) Την εκτιμώμενη καθαρή ηλεκτρική ενέργεια που ο σταθμός εγγχεί στο δίκτυο, με βάση τις σχετικές μελέτες του ενδιαφερόμενου παραγωγού ΥΒ.Σ. ή και της Επιτροπής άρθρου 12 του ν. 4414/2016.

ε) Τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά του σταθμού.

στ) Τη χρονική περίοδο χορήγησης της ενίσχυσης, η οποία ορίζεται σε (20) είκοσι έτη.

ζ) Κάθε άλλο αναγκαίο στοιχείο ή ζήτημα που καθορίζει ή επηρεάζει την οικονομική βιωσιμότητα του σταθμού.

2. Οι ως άνω δαπάνες δεν λαμβάνονται υπόψη, αν και κατά το ποσό που αυτές καλύπτονται, από άλλο μέτρο οικονομικής στήριξης, εφόσον αυτό συνιστά κρατική ενίσχυση κατά την παρ. 1 του άρθρου 107 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Άρθρο 7

Διαδικασία πιστοποίησης κόστους ΥΒ.Σ. Κρήτης από ανεξάρτητο μηχανικό κατά τη φάση ένταξης του σταθμού στο Μέτρο Δεύτερο

1. Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων ένταξης ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 8, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός, κατόπιν ειδοποίησής του από την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, προβαίνει σε πιστοποίηση του κόστους κατασκευής του ΥΒ.Σ., στη βάση της εισήγησης του ενδιαφερόμενου παραγωγού που περιλαμβάνεται στον φάκελο της αίτησης και τυχόν σχετικών επισημάνσεων της Επιτροπής.

2. Για την πιστοποίηση τους κόστους της παρ. 1, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός αξιολογεί τα σχετικά στοιχεία του φακέλου, λαμβάνοντας υπόψη αντίστοιχα κόστη κατασκευής παρόμοιων σταθμών στην Ελλάδα ή στον ευρωπαϊκό και διεθνή χώρο, με ιδιαίτερη μέριμνα ως προς την κλίμακα μεγέθους των έργων και τυχόν ιδιαιτερότητες συνθήκες που επηρεάζουν το κόστος κατασκευής.

3. Εφόσον απαιτείται, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός μπορεί να ζητά πρόσθετες πληροφορίες, διευκρινίσεις ή στοιχεία από τον αιτούντα, εγγράφως και μέσω της Επιτροπής.

4. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός καταγράφει σε ιδιαίτερη έκθεση την αξιολόγησή του για το κόστος κατασκευής του ΥΒ.Σ. την οποία επισυνάπτει στην εισήγησή του προς την Επιτροπή.

5. Με την Έκθεσή του για την πιστοποίηση του κόστους κατασκευής, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός μπορεί να αποφανθεί είτε θετικά για το προτεινόμενο από τον αιτούντα κόστος κατασκευής, είτε να τροποποιήσει αιτιολογημένα το κόστος αυτό, είτε και να δηλώσει αδυναμία εκτίμησης λόγω έλλειψης κρίσιμων στοιχείων από τον φάκελο της αίτησης. Σε περίπτωση τροποποίησης του κόστους κατασκευής, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός στην εισήγησή του τροποποιεί αντίστοιχα την Τ.Α. που θεωρεί εύλογη για τον ΥΒ.Σ.

Άρθρο 8

Χρονοδιάγραμμα κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο

1. Το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του ΥΒ.Σ. περιλαμβάνει αναλυτικά τα διακριτά χρονικά ορόσημα των διαφόρων φάσεων κατασκευής και δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης μέχρι και τη θέση του σε εμπορική λειτουργία.

2. Στα διακριτά ορόσημα του χρονοδιαγράμματος της παρ. 1 περιλαμβάνονται κατ'ελάχιστον τα εξής ορόσημα με εκκίνηση από τη λήψη της άδειας εγκατάστασης:

α) η συμβολαιοποίηση του κύριου εξοπλισμού του έργου,

β) η έναρξη εργασιών κατασκευής,

γ) πέντε (5) τουλάχιστον ορόσημα κατασκευής των σταθμών ΑΠΕ του ΥΒ.Σ.,

δ) πέντε (5) τουλάχιστον ορόσημα κατασκευής των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒ.Σ.,

ε) τρία (3) τουλάχιστον ορόσημα κατασκευής των έργων διασύνδεσης του ΥΒ.Σ.,

στ) η εκτιμώμενη έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του ΥΒ.Σ.,

ζ) η εκτιμώμενη λήξη της δοκιμαστικής και η θέση σε εμπορική λειτουργία του ΥΒ.Σ.

3. Η έναρξη κατασκευής του ΥΒ.Σ. θα πρέπει να εκκινεί εντός εννέα μηνών από την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, και να ολοκληρώνεται εντός εύλογου χρόνου που δεν θα υπερβαίνει, για τους ΥΒ.Σ. με αποθηκευτικό σύστημα μπαταριών και φωτοβολταϊκά συστήματα τα δύο (2) έτη, για ΥΒ.Σ. με αποθηκευτικό σύστημα μπαταριών και αιολικό σταθμο τα τρία (2) έτη και για τους ΥΒ.Σ. με αντλησιοταμιευτικά συστήματα αποθήκευσης, τα πέντε (5) έτη.

Σε κάθε περίπτωση οι ανωτέρω προθεσμίες και το χρονοδιάγραμμα κατασκευής ΥΒ.Σ. που εντάσσονται στο Μέτρο Δεύτερο, εφαρμόζονται ώστε να μην υπερβαίνουν την 31η Δεκεμβρίου του 2029.

Άρθρο 9

Αξιολόγηση αίτησης ένταξης ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο και χορήγησης Τ.Α.

1. Η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 εξετάζει την αίτηση για ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο με βάση τα στοιχεία του φακέλου της αίτησης και ελέγχει κατά πόσο αυτά ικανοποιούν το σύνολο των προβλέψεων στην παρούσα. Ιδίως εξετάζει:

α) την πληρότητα του φακέλου της αίτησης, σε σχέση με το σύνολο των οικονομικών, τεχνικών και άλλων στοιχείων που ορίζονται στο Παράρτημα Ι,

β) την αδειοδοτική ωριμότητα του έργου σύμφωνα με το άρθρο 4 και τα ειδικότερα απαιτούμενα δικαιολογητικά του Παραρτήματος Ι,

γ) την ικανοποίηση των τεχνικών και λοιπών όρων και περιορισμών διαστασιολόγησης και λειτουργίας του ΥΒ.Σ. Κρήτης κατά το άρθρο 6,

δ) την πληρότητα και επάρκεια των μελετών που προσκομίζονται για την απόδειξη του δυναμικού ΑΠΕ,

ε) την πληρότητα και επάρκεια των μελετών που προσκομίζονται για τον υπολογισμό των ενεργειακών μεγεθών του έργου, στα οποία στηρίζεται η προτεινόμενη Τ.Α.,

στ) την πληρότητα και επάρκεια του επιχειρηματικού σχεδίου και των υπολογισμών των οικονομικών μεγεθών και αποτελεσμάτων του έργου,

ζ) την πληρότητα εκτίμησης του εσωτερικού βαθμού απόδοσης της επένδυσης και την επάρκεια των υπολογισμών για το Σταθμισμένο Κόστος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Levelized Cost of Energy - LCOE») του ΥΒ.Σ.,

η) την πληρότητα, επάρκεια και βασιμότητα του προτεινόμενου χρονοδιαγράμματος κατασκευής του έργου,

θ) την πληρότητα και επάρκεια των προσκομιζόμενων Εγγυητικών Επιστολών, βάσει των απαιτήσεων του Παραρτήματος Ι,

ι) την προτεινόμενη Τ.Α. και τον επιτυγχανόμενο εσωτερικό βαθμό απόδοσης της συνολικής επένδυσης (project IRR), και την τήρηση των αντίστοιχων ανωτάτων τιμών της περ. γ' της παρ. 1 του άρθρου 6 και της παρ. 3 του παρόντος άρθρου.

2. Η μη πλήρης και προσήκουσα υποβολή και συμπλήρωση των φακέλων των αιτήσεων και των απαιτούμενων δικαιολογητικών και στοιχείων, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 3, αποτελεί λόγο απόρριψης της αίτησης.

3. Η προτεινόμενη Τ.Α., με βάση και τις αρχές τιμολόγησης του άρθρου 8, δεν δύναται να υπερβαίνει, επί ποινή απόρριψης της αίτησης, την καθορισθείσα ανώτατη τιμή προσφορών ανά τεχνολογία/κατηγορία σταθμών ως εξής:

α) Για ΥΒ.Σ. με μονάδες ΑΠΕ αιολικούς σταθμούς και αποθηκευτικό σύστημα αντλησιοταμίευσης, τα 148 €/MWh εγγεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας,

β) Για ΥΒ.Σ. με μονάδες ΑΠΕ αιολικούς σταθμούς και αποθηκευτικό σύστημα μπαταριών, τα 117 €/MWh εγγεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας,

γ) Για ΥΒ.Σ. με μονάδες ΑΠΕ φωτοβολταϊκούς σταθμούς και αποθηκευτικό σύστημα μπαταριών, τα 133 €/MWh εγγεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας.

Για ΥΒ.Σ. με μονάδες ΑΠΕ και των δύο ως άνω τεχνολογιών και αποθηκευτικό σύστημα μπαταριών, λαμβάνεται υπόψη ανώτατη τιμή που αντιστοιχεί στη μεσοσταθμική τιμή που προκύπτει με βάση την εγκατεστημένη ισχύ κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ.

4. Κατά την αξιολόγηση της αίτησης εξετάζεται περαιτέρω αν οι εκπονηθείσες μελέτες, τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΥΒ.Σ. και εν γένει ο τρόπος διαχείρισης και λειτουργίας του ΥΒ.Σ. ικανοποιούν τις απαιτήσεις, όρους και περιορισμούς του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τους βασικούς κανόνες των αγορών στις οποίες υποχρεούται να συμμετέχει ο ΥΒ.Σ.

5. Εφόσον η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, λαμβάνοντας υπόψη και τυχόν επισημάνσεις του Ανεξάρτητου Μηχανικού, κρίνει ότι είναι αναγκαία η υποβολή συμπληρωματικών ή διευκρινιστικών στοιχείων για την ολοκλήρωση της αξιολόγησης της αίτησης, ζητά την προσκόμισή τους από τον αιτούντα, εγγράφως και εντός ρητής προθεσμίας. Στην περίπτωση αυτή, ο χρόνος εξέτασης της αίτησης παρατείνεται αναλόγως. Σε κάθε περίπτωση, ο συνολικός χρόνος εξέτασης από το χρονικό σημείο που αυτή καθίσταται πλήρης, δεν μπορεί να υπερβαίνει τους έξι (6) μήνες.

6. Ειδικά όσον αφορά την αξιολόγηση του Σταθμισμένου Κόστους Ενέργειας του ΥΒ.Σ. και τη συνακόλουθη προτεινόμενη Τ.Α., τη διαστασιολόγηση και τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά του ΥΒ.Σ., το χρονοδιάγραμμα κατασκευής του σταθμού, καθώς επίσης και οποιοδήποτε άλλο στοιχείο του φακέλου κρίνεται ουσιώδες για την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, λαμβάνοντας υπόψη και τυχόν σχετικές επισημάνσεις του Ανεξάρτητου Μηχανικού, δύναται δια της διαδικασίας προσκόμισης συμπληρωματικών/διευκρινιστικών στοιχείων της παρ. 5, να τροποποιεί ένα ή περισσότερα από τα στοιχεία αυτά κατά την κατάρτιση της οικείας εισήγησής της προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εφόσον παρέχεται η συναίνεση του αιτούντος. Αν δεν παρασχεθεί συναίνεση από τον αιτούντα, η Επιτροπή εισηγείται την απόρριψη της αίτησης.

7. Η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 δύναται να εκδίδει οδηγίες συμπλήρωσης του φακέλου της αίτησης ή και του τρόπου αξιολόγησης των αιτήσεων, με ανακοίνωσή της στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Ρ.Α.Α.Ε.Υ..

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'

Παροχή λειτουργικής ενίσχυσης στους ΥΒ.Σ.
Κρήτης

Άρθρο 10

Μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης και αρχές τιμολόγησης ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου

1. Για την αποζημίωση κατόχων ΥΒ.Σ. στην Κρήτη, οι οποίοι έχουν ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο, εφαρμόζονται τα άρθρα 21 έως 21Δ του ν. 4414/2016, μη εφαρμοζομένων του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή άλλων σχετικών διατάξεων.

2. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση ΥΒ.Σ. Διαφορικής Προσαύξησης («Feed-in Premium»), η οποία υπολογίζεται, σε μηνιαία βάση, ως η διαφορά μεταξύ της Τ.Α. που έχει αποδοθεί ατομικά στον εν λόγω ΥΒ.Σ. με την παρ. 3, και της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εκκαθάρισης που έχει διαμορφωθεί στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για ΥΒ.Σ. και σταθμούς Α.Π.Ε. τεχνολογίας αντίστοιχης αυτής του ΥΒ.Σ. και με ενσωματωμένη αποθήκευση. Η μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης του προηγούμενου εδαφίου προσαυξάνεται καταλλήλως, ώστε να λαμβάνονται υπόψη τα έσοδα των ΥΒ.Σ. από την εύλογη και αποδοτική συμμετοχή τους στην αγορά εξισορρόπησης, όπως ειδικότερα καθορίζεται με την οικεία πρότυπη σύμβαση που θεσπίζεται κατά το άρθρο 11 δυνάμει των διατάξεων των παρ. 5 και 8 του άρθρου 21B του ν. 4414/2016.

3. Η μεθοδολογία καθορισμού της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εκκαθάρισης για κάθε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου θα καθορισθεί στην οικεία πρότυπη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης που θα συνάψει σύμφωνα με το άρθρο 11 και δύναται να βασίζεται σε απολογιστικά λειτουργικά δεδομένα αντίστοιχων έργων ή/και σε κατάλληλους υπολογισμούς βάσει μελετών, εάν δεν υπάρχει επαρκές πλήθος ομοειδών σταθμών.

4. Η αποδοτική και αποτελεσματική λειτουργία των ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου στις αγορές ηλεκτρι-

κής ενέργειας κινητροδοτείται μέσω του μηχανισμού της Διαφορικής Προσαύξησης, με κατάλληλη επιλογή της μηνιαίας μεσοσταθμικής τιμής εκκαθάρισης αγοράς που αποδίδεται σε κάθε ΥΒ.Σ. και έχει διαμορφωθεί από αντίστοιχη τεχνολογία σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης και εξειδικεύεται στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των έργων.

5. Τυχόν κυρώσεις που επιβάλλονται σε ΥΒ.Σ. για παραβάσεις του θεσμικού και κανονιστικού πλαισίου, δεν λαμβάνονται υπόψη στη διαμόρφωση της εν λόγω μεσοσταθμικής τιμής εκκαθάρισης. Σε κάθε περίπτωση, η μηνιαία μεσοσταθμική τιμή αυτή υπολογίζεται από τον ΔΑΠΕΕΠ, εντός των πρώτων δέκα (10) ημερών του επόμενου μήνα από τον μήνα τον οποίο αφορά.

6. Δεν παρέχεται λειτουργική ενίσχυση σε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου για ενέργεια την οποία εγχέουν κατά τη διάρκεια περιόδων στις οποίες η τιμή εκκαθάρισης αγοράς επόμενης ημέρας λαμβάνει μηδενικές τιμές για περισσότερες από δύο (2) διαδοχικές ώρες ή ως άλλως ορίζεται στο κείμενο κανονιστικό πλαίσιο.

7. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου λαμβάνει την προβλεπόμενη αποζημίωση από τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, ή επιστρέφει ποσά σε αυτόν, σύμφωνα με την παρούσα απόφαση και την οικεία Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης του άρθρου 9.

8. Η Τιμή Αναφοράς εφαρμόζεται κατά τρόπο ενιαίο, για το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τον ΥΒ.Σ. Κρήτης και εγχέεται ταυτοχρονισμένα στο δίκτυο, με βάση τη μέση τιμή μετρήσεων δεκαπέντε (15) λεπτών της ώρας, ανεξαρτήτως προέλευσης της εγχόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (μονάδες Α.Π.Ε. ή συστήματα αποθήκευσης).

9. Σε περίπτωση που ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου λάβει 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 Συντελεστή Απομείωσης του Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.), σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016. Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παρ. 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.

10. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου δεν δύναται να λάβει άλλου είδους Λειτουργική Ενίσχυση πλην της οριζόμενης στο παρόν άρθρο.

11. Χρεώσεις και κυρώσεις για μη τήρηση εντολών του Αρμόδιου Διαχειριστή και αποκλίσεις από Εντολές Κατανομής επιβάλλονται σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, τις σχετικές προβλέψεις στους Κανονισμούς των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΥΒ.Σ.

12. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου δεν δύναται να συνάπτει διμερείς συμβάσεις για την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει ο σταθμός του,

και οφείλει να προσφέρει το σύνολο της ενέργειας αυτής στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στις οποίες συμμετέχει κατά την παρ. 1 του άρθρου 16.

Άρθρο 11

Σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης για ΥΒ.Σ. Κρήτης

1. Για την εφαρμογή της λειτουργικής ενίσχυσης του άρθρου 9, ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου συνάπτει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ΥΒ.Σ. Διαφορικής Προσαύξεσης («Feed-in Premium») με τον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) κατά τις παρ. 5 και 8 του άρθρου 21B του ν. 4414/2016.

2. Η σύμβαση της παρ. 1 συνάπτεται μετά την ένταξη του ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο και την έκδοση της απόφασης χορήγησης Τ.Α. για τον εν λόγω ΥΒ.Σ., κατόπιν αίτησης που υποβάλλει ο ενδιαφερόμενος παραγωγός του ΥΒ.Σ. στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., συνοδευόμενη από τα αναγκαία έγγραφα και στοιχεία που καθορίζονται στο πλαίσιο για τη σύναψη συμβάσεων ΑΠΕ, καθώς επίσης και από την απόφαση καθορισμού Τ.Α. για τον εν λόγω ΥΒ.Σ.

3. Η σύμβαση της παρ. 1 συνάπτεται για χρονική περίοδο 20 ετών, η οποία εκκινεί από τη θέση του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου σε εμπορική λειτουργία.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'

Υλοποίηση ΥΒ.Σ. Κρήτης και θέση σε λειτουργία

Άρθρο 12

Προθεσμίες υλοποίησης ΥΒ.Σ. Κρήτης και τμηματική θέση σε λειτουργία

1. Ο κάτοχος ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οφείλει να κατασκευάσει τον ΥΒ.Σ. εντός του εγκεκριμένου κατά την παρούσα χρονοδιαγράμματος κατασκευής και να τηρεί τα χρονικά ορόσημα που αυτό περιλαμβάνει για όλα τα στάδια κατασκευής και δοκιμαστικής λειτουργίας μέχρι τη θέση του σταθμού σε εμπορική λειτουργία.

2. Σε περίπτωση που καθίσταται αναγκαία η τροποποίηση του εγκεκριμένου χρονοδιαγράμματος ως προς ένα ή περισσότερα ενδιάμεσα ορόσημα ή και την ημερομηνία θέσης αυτού σε εμπορική λειτουργία, ο κάτοχος του του ΥΒ.Σ. Κρήτης:

α) Εφόσον η μεταβολή δεν συνεπάγεται μετατόπιση της ημερομηνίας θέσης σε εμπορική λειτουργία του σταθμού, ενημερώνει εγγράφως την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, συνοποβάλλοντας τα σχετικά στοιχεία τεκμηρίωσης της μεταβολής,

β) Εφόσον η μεταβολή συνεπάγεται μετατόπιση της ημερομηνίας θέσης του σταθμού σε εμπορική λειτουργία, υποβάλλει σχετική αίτηση στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, τεκμηριώνοντας επαρκώς το αίτημά του, συνοποβάλλοντας όλα τα αναγκαία στοιχεία και πληροφορίες.

3. Η Επιτροπή, αφού αξιολογήσει την αίτηση της παρ. 2 περ. (β), εισηγείται προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας αναφορικά με την αιτηθείσα τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος.

4. Είναι επιτρεπτή κατ' εξαίρεση η σταδιακή θέση σε λειτουργία επιμέρους συνιστωσών ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, εφόσον τούτο προκύπτει από την πρόοδο των εργασιών κατασκευής των συνιστωσών του σταθ-

μού λόγω της φύσης των σχετικών έργων και οδηγεί σε εύλογο ετεροχρονισμό της διαθεσιμότητας για θέση σε λειτουργία αυτοτελών τμημάτων του σταθμού. Η σταδιακή θέση σε λειτουργία τμημάτων του ΥΒ.Σ. (τμηματική θέση σε λειτουργία) αφορά μόνο τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒ.Σ. και δεν είναι επιτρεπτή η πρόταξη του αποθηκευτικού του συστήματος έναντι των μονάδων ΑΠΕ αυτού.

5. Στην περίπτωση της παρ. 2, η οποία συνοδεύεται από όλα τα αναγκαία στοιχεία και πληροφορίες που τεκμηριώνουν το αίτημα τμηματικής ολοκλήρωσης του έργου. Προϋπόθεση για την έγκριση της θέσης σε τμηματική λειτουργία συνιστώσας του έργου αποτελεί η λειτουργική αυτοτέλεια του τμήματος που θα ενταχθεί σε λειτουργία.

6. Σε περίπτωση τμηματικής ένταξης σε λειτουργία μονάδων ΑΠΕ του ΥΒ.Σ., η τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την πλήρη ένταξη του συνόλου του ΥΒ.Σ. βασίζεται σε Τ.Α. που αντιστοιχεί στην μεσοσταθμική, βάσει της ισχύος κατακύρωσης των σταθμών, Τ.Α. σταθμών αντίστοιχης τεχνολογίας που κατακυρώθηκε στην τελευταία, προ της έναρξης εμπορικής λειτουργίας του τμήματος αυτού, διενεργηθείσας δημοπρασίας ΑΠΕ από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. που περιελάμβανε αντίστοιχης τεχνολογίας σταθμούς ΑΠΕ.

7. Η τμηματική θέση σε λειτουργία του ΥΒ.Σ. δεν απαλλάσσει τον κάτοχο του από τις προβλεπόμενες από το οικείο πλαίσιο υποχρεώσεις λειτουργικής συμπεριφοράς του ΥΒ.Σ. που αφορούν το τμήμα του σταθμού που τίθεται σε λειτουργία.

Άρθρο 13

Παρακολούθηση χρονοδιαγράμματος και κόστους κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου

1. Κατά τη φάση κατασκευής έκαστου ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός παρακολουθεί την τήρηση του χρονοδιαγράμματος κατασκευής, καθώς επίσης και το κόστος κατασκευής του σταθμού. Στο τέλος κάθε ημερολογιακού εξαμήνου, από την έναρξη κατασκευής του ΥΒ.Σ. μέχρι και τη θέση του σε εμπορική λειτουργία, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός υποβάλλει έκθεση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, σχετικά με την πρόοδο της κατασκευής του έργου, τα αποτελέσματα του ποιοτικού ελέγχου και τη βεβαίωση ή μη της τήρησης του προϋπολογισμού και των οροσήμων του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης του έργου.

2. Εφόσον ο Ανεξάρτητος Μηχανικός διαπιστώσει σημαντική παρέκκλιση από το χρονοδιάγραμμα (άνω των 6 μηνών, με την επιφύλαξη της καταληκτικής προθεσμίας του τελευταίου εδαφίου της παρ. 3 του άρθρου 8) ή το κόστος κατασκευής (άνω του 10%) του ΥΒ.Σ. που παρακολουθεί, ζητά διευκρινίσεις και στοιχεία σχετικά με την παρέκκλιση από τον κάτοχο αυτού και ενημερώνει σχετικά την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 μέσω της έκθεσης που υποβάλλει κατά την παρ. 1. Στην περίπτωση αυτή, δύναται να εισηγείται κατά την κρίση του ενδεχόμενη ανάγκη αναθεώρησής των εγκεκριμένων στοιχείων προϋπολογισμού, της Τ.Α., του χρονοδιαγράμματος κατασκευής ή άλλων εγκεκριμένων στοιχεί-

ων, για σπουδαίο λόγο και με επαρκή τεκμηρίωση, ιδίως για λόγους ανωτέρας βίας ή απρόβλεπτων δυσκολιών υλοποίησης (π.χ. γεωλογικών συνθηκών).

3. Ο κάτοχος του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οφείλει να παρέχει κάθε αναγκαίο στοιχείο που ζητείται από τον Ανεξάρτητο Μηχανικό για την απρόσκοπτη και προσήκουσα εκτέλεση των καθηκόντων του βάσει του παρόντος.

4. Μετά την ολοκλήρωση της κατασκευής του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου και τη θέση του σταθμού σε δοκιμαστική λειτουργία, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός που τον παρακολουθεί συντάσσει την τελική του έκθεση, που επίσης υποβάλλει κατά την παρ. 1, στην οποία περιλαμβάνει τις παρατηρήσεις του σχετικά με την τήρηση του χρονοδιαγράμματος κατασκευής καθώς και το τελικό κόστος κατασκευής του σταθμού.

5. Σε περίπτωση που το τελικό-απολογιστικό κόστος κατασκευής του σταθμού αποκλίνει από το αντίστοιχο προϋπολογιστικό στο οποίο βασίστηκε ο προσδιορισμός της Τ.Α. του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, ο Ανεξάρτητος Μηχανικός συνυποβάλλει πρόταση για αναθεώρηση της Τ.Α. του σταθμού.

6. Στο τελικό-απολογιστικό κόστος κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου λαμβάνονται υπόψη οι επενδύσεις που έχουν πραγματοποιηθεί απολογιστικά, καθώς επίσης και τυχόν κεφαλαιοποιήσεις τόκων κατασκευαστικής περιόδου, βάσει των σχετικών στοιχείων δανεισμού ή απόδοσης ιδίων κεφαλαίων που οδηγούν στην εγκεκριμένη, με βάση την, κατά την παρούσα, υπουργική απόφαση προσδιορισμού της Τ.Α. του ΥΒ.Σ., απόδοση (IRR) της επένδυσης του ΥΒ.Σ., η οποία δεν υπερβαίνει την ανώτατη απόδοση (8%), όπως επίσης και τυχόν λειτουργικών δαπανών κατά τη διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου. Για την ενσωμάτωση των εν λόγω δαπανών στο τελικό απολογιστικό κόστος κατασκευής, απαιτείται υποβολή πιστοποιητικού Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή από τον κάτοχο του ΥΒ.Σ. Κρήτης αναφορικά με την ορθότητα και πληρότητα των στοιχείων.

7. Εφόσον το τελικό-απολογιστικό κόστος κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οδηγεί σε Τ.Α. που υπερβαίνει το αντίστοιχο όριο της παρ. 3 του άρθρου 9 που έχει τεθεί με την οικεία εγκριτική απόφαση της ΕΕ, ο Κάτοχος του ΥΒ.Σ. υποβάλλει έκθεση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, με κοινοποίηση στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, αιτιολογώντας πλήρως την υπέρβαση αυτή. Εάν η υπέρβαση οφείλεται σε παράγοντες εκτός της σφαίρας ελέγχου του Κατόχου του ΥΒ.Σ., ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, λαμβανομένων υπόψη των γενικότερων οικονομικών και πραγματικών συνθηκών που επηρεάζουν το κόστος ανάπτυξης ΥΒ.Σ. στην Κρήτη και τις δυνατότητες επίτευξης των στόχων της παρ. 1 του άρθρου 2, δύναται να εκκινήσει διαβούλευση με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή προς επικαιροποίηση της εγκριτικής απόφασης για τη χορήγηση της κρατικής ενίσχυσης σε έργα ΥΒ.Σ. στην Κρήτη, και εφόσον αυτή πραγματοποιηθεί, να καθορίσει εκ νέου την Τ.Α., βάσει της επικαιροποιημένης εγκριτικής απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Άρθρο 14

Ρήτρες μη τήρησης χρονοδιαγράμματος κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης

1. Σε περίπτωση μεταβολής, κατά το άρθρο 12, του χρονοδιαγράμματος κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης, η οποία μεταβολή, κατά την κρίση της Επιτροπής, καθίσταται αναγκαία λόγω υπαιτιότητας του παραγωγού, με την απόφαση τροποποίησης του χρονοδιαγράμματος κατασκευής, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας δύναται να επιβάλει κυρώσεις μερικής ή πλήρους κατάπτωσης της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του ΥΒ.Σ., συνεκτιμώντας τη βαρύτητα και τους λόγους της προκληθείσας καθυστέρησης στην ολοκλήρωση του έργου. Η κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής διενεργείται από τον Δ.Α.Π.Ε.Π. αμελλητί με την κοινοποίηση της απόφασης του Υπουργού, βάσει και των διατάξεων της παρ. 3 του άρθρου 23 της παρούσας.

2. Σε περίπτωση που η θέση του ΥΒ.Σ. σε εμπορική λειτουργία δεν επιτευχθεί μέχρι την καταληκτική ημερομηνία της παρ. 3 του άρθρου 3, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, επιβάλλει την κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας και, περαιτέρω, δύναται, είτε να ανακαλέσει την απόφαση ένταξης του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο, είτε να επιβάλει πρόστιμο ανερχόμενο στο 10% του εγκεκριμένου, κατά την χορήγηση Τ.Α. στον ΥΒ.Σ., προϋπολογισμού του ΥΒ.Σ.

Ρήτρες για μη προσήκουσα διαθεσιμότητα και λειτουργία ΥΒ.Σ. Κρήτης

Η απόφαση ένταξης ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο ή/και χορήγησης Τ.Α. σε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου δύναται να ανακαλείται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. και εισήγηση του Αρμόδιου Διαχειριστή, στις περιπτώσεις συστηματικής και κατ'επανάληψη παραβίασης των γενικών και ειδικών όρων του οικείου Ειδικού Πλαισίου Λειτουργικής Ενίσχυσης και των αντίστοιχων κανονιστικών και ρυθμιστικών διατάξεων, καθώς και των επιμέρους υποχρεώσεων του Παραγωγού ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, ως προβλέπονται στην παρούσα και ενδεικτικά σε περιπτώσεις παρατεταμένης διάρκειας μη διαθεσιμότητας του εν λόγω ΥΒ.Σ., οι οποίες δεν αποκαθίστανται με ευθύνη του Παραγωγού, με αποτέλεσμα τη συστηματική αποστέρωση του τοπικού συστήματος Κρήτης από την αναμενόμενη παραγωγή Α.Π.Ε. του ΥΒ.Σ. αυτού. Σε περίπτωση ανάκλησης ή παύσης της ισχύος της Βεβαίωσης Παραγωγού ΥΒ.Σ. Μ.Δ.Ν. Μέτρου Δεύτερου, ανακαλείται και η απόφαση ένταξης του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο ή και χορήγησης Τ.Α. και καταπίπτει η Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του ΥΒ.Σ., βάσει και των διατάξεων της παρ. 3 του άρθρου 23 της παρούσας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε'

Συμμετοχή ΥΒ.Σ. Κρήτης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΣΜΗΕ

Άρθρο 16

Τρόπος συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΣΜΗΕ

1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων ρυθμίσεων που τί-

θενται με την παρούσα για τη συμμετοχή ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, οι εν λόγω ΥΒ.Σ. συμμετέχουν πλήρως και ανταγωνιστικά στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1(ε) του άρ. 1, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτό καθορίζεται ιδίως με τους Κανονισμούς του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τους οικείους Κώδικες διαχείρισης, όπως αυτοί εναρμονίζονται με τις διατάξεις της παρούσας σε ό,τι αφορά στους ΥΒ.Σ. Ειδικότερα, οι ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οφείλουν να συμμετέχουν στην αγορά εξισορρόπησης ως πάροχοι υπηρεσιών εξισορρόπησης, όπως ειδικότερα καθορίζεται με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης.

2. Κάθε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, που περιλαμβάνει τις μονάδες ΑΠΕ και αποθήκευσης, δραστηριοποιείται ως ενιαία οντότητα στις αγορές ηλεκτρισμού, ακολουθώντας αρχές ανάλογες με αυτές που διέπουν τη συμμετοχή σταθμών παραγωγής ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση, χωρίς δυνατότητα απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσής της (σταθμοί ΑΠΕ της παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020).

3. Τα οριζόμενα στην παρ. 2 εφαρμόζονται αναλογικά και για ΥΒ.Σ. οι συνιστώσες των οποίων διαθέτουν περισσότερα του ενός σημεία σύνδεσης με το δίκτυο, λόγω ανεξάρτητης χωροθέτησης των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσής τους, εφαρμόζοντας τους αναγκαίους συμψηφισμούς των διακινούμενων ποσοτήτων ενέργειας από τις επιμέρους συνιστώσες αυτών. Οι εν λόγω ΥΒ.Σ. συμμετέχουν στην αγορά εξισορρόπησης ως οντότητες Χαρτοφυλακίου ΥΒ.Σ. και λαμβάνουν εντολές κατανομής από τον Αρμόδιο Διαχειριστή που αφορά το σύνολο των μονάδων τους, και ο επιμερισμός τους σε κάθε συνιστώσα του ΥΒ.Σ. αποτελεί ευθύνη του Παραγωγού ΥΒ.Σ., κατ'αναλογία με τους ΥΒ.Σ. που διαθέτουν κοινό σημείο σύνδεσης με το δίκτυο για όλες τις συνιστώσες τους.

Συμψηφισμοί απορροφούμενης και αποδιδόμενη ηλεκτρικής ενέργειας ΥΒ.Σ. Κρήτης

1. Η απορρόφηση ενέργειας για αποθήκευση στα συστήματα του ΥΒ.Σ. Κρήτης πραγματοποιείται κατά την κρίση του Παραγωγού ΥΒ.Σ., στον βαθμό που η ενέργεια προέρχεται από τις μονάδες Α.Π.Ε. του ΥΒ.Σ.. Το τμήμα της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων Α.Π.Ε. του ΥΒ.Σ. που αξιοποιείται για πλήρωση των αποθηκευτικών του συστημάτων, συμψηφίζεται με την αντίστοιχη απορροφούμενη ενέργεια των μονάδων αποθήκευσης σε χρονική κλίμακα δεκαπέντε (15) λεπτών, και οι συμψηφιζόμενες ποσότητες ενέργειας δεν τιμολογούνται.

2. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο, δηλαδή η λειτουργία των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒ.Σ. σε κατάσταση απορρόφησης χωρίς αυτή να αντισταθμίζεται από ταυτοχρονισμένη παραγωγή των μονάδων Α.Π.Ε. του ΥΒ.Σ., κατ'αρχήν δεν προβλέπεται για τους ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο μπορεί κατ'εξαίρεση να πραγματοποιηθεί μόνο κατόπιν εντολής του Αρμόδιου Διαχειριστή, υπό έκτακτες συνθήκες λειτουργίας. Η απορροφούμενη από το δίκτυο ενέργεια στις περιπτώσεις αυτές, πολλαπλασιασμένη επί τον μέσο συντελεστή απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒ.Σ., α, αφαιρείται από τη

συνολική καθαρή έγχυση ενέργειας, για την οποία ο ΥΒ.Σ. λαμβάνει αποζημίωση. Ενέργεια που απορροφάται από το δίκτυο χωρίς αντίστοιχη εντολή του Αρμόδιου Διαχειριστή αξιολογείται με βάση τα προβλεπόμενα στο πλαίσιο προσδιορισμού και χρέωσης των αποκλίσεων και επιβολής κυρώσεων σε σταθμούς ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση της παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020.

3. Ο μέσος συντελεστής απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒ.Σ., α, καθορίζεται με την απόφαση ένταξης του σταθμού στο Μέτρο Δεύτερο, κατόπιν γνώμης της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, και ενσωματώνει το σύνολο των απωλειών των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒ.Σ. κατά τον κύκλο απορρόφησης και διαδοχικής απόδοσης ενέργειας, όπως αυτές υφίστανται κατά τις τυπικές συνθήκες πραγματικής λειτουργίας του σταθμού. Οι τιμές του μέσου συντελεστή απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης, α, δεν μπορεί να υπολείπονται του 80% για συστήματα συσσωρευτών και 70% για συστήματα αντλιοσταμείωσης.

4. Οι ιδιοκαταναλώσεις των μονάδων Α.Π.Ε. του ΥΒ.Σ. δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την τιμολόγηση του ΥΒ.Σ. Για τις ιδιοκαταναλώσεις αυτές, ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. συνάπτει συμβάσεις ως καταναλωτής με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής του και ακολουθούνται οι διαδικασίες μέτρησης και τιμολόγησης που ισχύουν για τους λοιπούς σταθμούς Α.Π.Ε. Για τον σκοπό αυτό, ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. εγκαθιστά μετρητές εισερχόμενης/εξερχόμενης ενέργειας στην έξοδο των συνιστωσών ΑΠΕ του ΥΒ.Σ., με βάση τα ισχύοντα για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ. Τα αντίστοιχα εφαρμόζονται για την ηλεκτρική ενέργεια ιδιοκαταναλώσεων των συστημάτων αποθήκευσης του ΥΒ.Σ. αν αυτές εξυπηρετούνται από ξεχωριστή παροχή, οπότε και καταμετρούνται διακριτά.

Άρθρο 19

Συμμετοχή ΥΒ.Σ. Κρήτης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε έκτακτες καταστάσεις

1. Σε καταστάσεις έκτακτης ανάγκης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, ως μέρους του ΕΣΜΗΕ, όπως ιδίως η διακοπή λειτουργίας μίας ή περισσότερων διασυνδέσεων του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης με το υπόλοιπο ΕΣΜΗΕ που έχουν σαν αποτέλεσμα τη λειτουργία του τοπικού αυτού ηλεκτρικού συστήματος μερικώς ή και πλήρως απομονωμένου από το υπόλοιπο ΕΣΜΗΕ, οι ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οφείλουν να λειτουργούν ακολουθώντας τις εντολές του Αρμόδιου Διαχειριστή, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του παρόντος άρθρου.

2. Σταθμοί ΑΠΕ συγκεκριμένου ΥΒ.Σ. Κρήτης εντάσσονται ελεύθερα για έγχυση απ' ευθείας στο δίκτυο μέχρι της ισχύος την οποία απορροφούν ταυτόχρονα τα αποθηκευτικά συστήματα του εν λόγω ΥΒ.Σ.

Η ευχέρεια αυτή τελεί υπό την προϋπόθεση επαρκούς ικανότητας των τοπικών δικτύων. Η λειτουργία των σταθμών ΑΠΕ ΥΒ.Σ. Κρήτης σε ισχύ παραγωγής υψηλότερη της απορροφούμενης από τα αποθηκευτικά συστήματα του ΥΒ.Σ. είναι εφικτή μόνο κατόπιν της ένταξης χωρίς περιορισμούς έγχυσης των λοιπών σταθμών ΑΠΕ που λειτουργούν στο τοπικό σύστημα της νήσου και δεν αποτελούν τμήματα ΥΒ.Σ.

3. Με σκοπό τη μεγιστοποίηση της συμβολής των ΥΒ.Σ. Κρήτης στην επάρκεια ισχύος και τη αξιοπιστία του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος υπό έκτακτες συνθήκες, οι ΥΒ.Σ. Κρήτης δύνανται να εγγέουν στο δίκτυο ισχύ μεγαλύτερη της εγγυημένης τους, εφόσον έχουν την τεχνική δυνατότητα και λάβουν αντίστοιχες εντολές κατανομής από τον Αρμόδιο Διαχειριστή.

4. Ο Αρμόδιος Διαχειριστής δύνανται να εκδίδει εντολές κατανομής για απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από ΥΒ.Σ. Κρήτης για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής τους, προκειμένου να διασφαλίζεται η ασφάλεια και αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος, σύμφωνα με τα ειδικότερα καθοριζόμενα στους οικείους κώδικες και κανονισμούς, οι οποίοι εναρμονίζονται με το Ειδικό Πλαίσιο των άρθρων 21 έως και 21Δ του ν. 4414/2016, σύμφωνα και με τα άρθρα 24 και 25 της παρούσας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ'

Αδειοδοτικά ζητήματα και Λοιπές Διατάξεις

Άρθρο 20

Ειδικές διαδικασίες αδειοδότησης για τους ΥΒ.Σ. Κρήτης

Άδεια Παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων για ΥΒ.Σ. Κρήτης

1. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων Υβριδικών Σταθμών στη νήσο Κρήτη, που επιθυμούν ένταξη των σταθμών τους στο Μέτρο Δεύτερο της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016, τροποποιούν τις Άδειες Παραγωγής ή τις Βεβαιώσεις Παραγωγού Ειδικών Έργων των σταθμών τους, ώστε να ικανοποιούν τις απαιτήσεις διαστασιολόγησης που αναφέρονται στην οικεία εγκριτική απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, όπως εξειδικεύονται με την παρούσα απόφαση και ιδίως με το άρθρο 5. Για τον σκοπό αυτό είναι δυνατή η μεταβολή της εγγυημένης ισχύος και ενέργειας του ΥΒ.Σ. και η μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ αυτού. Οι αιτήσεις για τροποποίηση Άδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων κατά τα ανωτέρω αξιολογούνται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατά προτεραιότητα έναντι άλλων εκκρεμών αιτήσεων για χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων.

2. Κατά παρέκκλιση της παρ. 2 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α' 92), οι αιτήσεις για τη χορήγηση Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων για την εγκατάσταση ΥΒ.Σ. στη νήσο Κρήτη υποβάλλονται ηλεκτρονικά από την πρώτη, έως και τη δέκατη ημέρα, εκάστου μήνα του έτους.

3. Εν ισχύ άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή Βεβαιώσεις Παραγωγού Ειδικών Έργων για ΥΒ.Σ. στη νήσο Κρήτη, οι οποίες δεν έχουν ενταχθεί στο πλαίσιο στήριξης των άρθρων 21 έως 21Δ, μέχρι τη λήξη της περιόδου ισχύος του πλαισίου ή την πλήρη κάλυψη του αντίστοιχου περιθωρίου ανάπτυξης ΥΒ.Σ. των παραπάνω άρθρων, δύνανται να μετατραπούν σε άδειες σταθμών Α.Π.Ε. με ενσωματωμένη αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, με ισχύ μονάδων Α.Π.Ε. ίση με εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) της ισχύος των μονάδων Α.Π.Ε. των ΥΒ.Σ. της παρούσας παραγράφου και ωφέλιμη χωρητικότητα συστη-

μάτων αποθήκευσης όχι μικρότερη από δύο (2) ώρες της μέγιστης ισχύος έγχυσης του σταθμού.

Οριστική Προσφορά Σύνδεσης για ΥΒ.Σ. Κρήτης

4. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) με το Δίκτυο ή το Σύστημα της νήσου Κρήτης χορηγείται αποκλειστικά στους ΥΒ.Σ. που εντάσσονται στο Μέτρο Δεύτερο της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016. Ειδικότερα, σχετικά με τη χορήγηση ΟΠΣ και τη συνακόλουθη σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης, εφαρμόζονται τα εξής:

α) Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου υποβάλλει στον Αρμόδιο Διαχειριστή αίτηση για τη διατύπωση οριστικής προσφοράς σύνδεσης του ΥΒ.Σ. εντός μηνός από την έκδοση της απόφασης ένταξης του ΥΒ.Σ. στο Μέτρο Δεύτερο ή/και χορήγησης Τ.Α., και, ειδικότερα για τους τέσσερις ΥΒ.Σ. που έχουν ενταχθεί ήδη με την παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 (παρ. 1 του άρθρου 3 της παρούσας), από τη δημοσίευση της παρούσας στο ΦΕΚ μέχρι το αργότερο εντός της ως άνω προθεσμίας από την έκδοση της απόφασης χορήγησης Τ.Α. στον αντίστοιχο σταθμό (άρθρο 3). Η αίτηση συνοδεύεται από τα δικαιολογητικά που προβλέπονται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι (Παραγρ. Β), το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας.

β) Ο Αρμόδιος Διαχειριστής (του ΕΣΜΗΕ ή του ΕΔΔΗΕ) χορηγεί, μέσα σε τρεις (3) μήνες από την υποβολή του σχετικού αιτήματος, οριστική προσφορά σύνδεσης, στην οποία περιγράφονται τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης, τα κόστη αυτών, καθώς και οι βασικές τεχνικές απαιτήσεις που πρέπει να πληροί ο ΥΒ.Σ. για τη σύνδεσή του με το ΕΣΜΗΕ ή το ΕΔΔΗΕ.

γ) Για τη χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης δεν απαιτείται η προβλεπόμενη στο άρθρο 6 του ν. 4951/2022 (Α' 129), υποβολή εγγυητικής επιστολής από τον Παραγωγό ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου προς τον Αρμόδιο Διαχειριστή.

δ) Η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ Παραγωγού ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου και Αρμόδιου Διαχειριστή συνάπτεται σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στο υφιστάμενο θεσμικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Σύνδεση του ΥΒ.Σ. Κρήτης στο δίκτυο

Για την προσωρινή σύνδεση του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου με το δίκτυο (ΕΣΜΗΕ ή ΕΔΔΗΕ) 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 οικείου Κώδικα Διαχείρισης. Η έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του ΥΒ.Σ. δεν επιτρέπεται πριν από τη σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με το άρθρο 11 της παρούσας.

Άρθρο 21

Αναπροσαρμογή Τ.Α. ΥΒ.Σ. Κρήτης που έχει ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο

1. Στην περίπτωση που το απολογιστικό κόστος κατασκευής ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου αποκλίνει άνω του 5% από το αντίστοιχο προϋπολογιστικό κόστος που ελήφθη υπόψη για τον καθορισμό της Τ.Α. του εν λόγω ΥΒ.Σ. Κρήτης, η Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 υποβάλλει εκ νέου εισήγηση προς τον

Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την αναπροσαρμογή της Τ.Α. του εν λόγω σταθμού. Η απόκλιση αυτή διαπιστώνεται βάσει της τελικής έκθεσης παρακολούθησης της κατασκευής του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, που υποβάλλεται στην Επιτροπή αυτή από τον Ανεξάρτητο Μηχανικό σύμφωνα με το άρθρο 13. Η υποβολή της εισήγησης της Επιτροπής λαμβάνει χώρα εντός μηνός από την κοινοποίηση της τελικής αυτής έκθεσης. Η αναπροσαρμοσμένη Τ.Α. δεν μπορεί να υπερβαίνει τα αντίστοιχα όρια Τ.Α. ανά κατηγορία-τεχνολογία ΥΒ.Σ. Κρήτης, βάσει του άρθρου 9.

2. Στις περιπτώσεις της παρ. 1, η απόφαση τροποποίησης της Τ.Α. ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, με την οποία εγκρίνεται και το τελικό-απολογιστικό κόστος κατασκευής, εκδίδεται πριν την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του σταθμού.

3. Η Τ.Α. που έχει αποδοθεί σε ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου δύναται να αναθεωρείται ανά τρία (3) έτη (έτος αναθεώρησης), αρχής γενομένης το τρίτο (3ο) έτος από το έτος έναρξης της εμπορικής λειτουργίας του ΥΒ.Σ., με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εφόσον τούτο προκύψει ως εύλογο από σχετική επανεξέταση των δεδομένων και παραγόντων στους οποίους βασίστηκε ο καθορισμός της Τ.Α., είτε αρχικώς, είτε σε προηγούμενη αναθεώρησή της.

4. Η απόφαση αναθεώρησης της παρ. 3 βασίζεται σε εισήγηση της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016. Η εισήγηση αυτή υποβάλλεται με πρωτοβουλία της Επιτροπής, εντός του δεύτερου εξαμήνου του έτους αναθεώρησης της Τ.Α., σύμφωνα με το παρόν.

5. Η Επιτροπή, προκειμένου για την κατάρτιση της εισήγησης της κατά το παρόν άρθρο, δύναται να ζητήσει τη συνδρομή του Ανεξάρτητου Μηχανικού, κατά την κρίση της.

6. Η αναπροσαρμοσμένη Τ.Α. δεν μπορεί να υπερβαίνει τις μέγιστες Τ.Α. ανά κατηγορία-τεχνολογία ΥΒ.Σ. Κρήτης, βάσει του άρθρου 9.

Άρθρο 22

Επιλογή ανεξάρτητου μηχανικού για τη συνδρομή της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 προκειμένου για την ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο

1. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός, όπου απαιτείται η συνδρομή του βάσει της παρούσας απόφασης, συνδράμει την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 κατόπιν σχετικού αιτήματός της, προκειμένου για την ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο μέτρο Δεύτερο, ή για τη χορήγηση Τ.Α. ή την αναθεώρηση αυτής, ή για άλλη διαδικασία βάσει της παρούσας. Ως ενδιαφερόμενος Παραγωγός ΥΒ.Σ. στις περιπτώσεις αυτές θεωρείται ο αιτών την ένταξη του σταθμού του, ή τη χορήγηση ή την αναθεώρηση Τ.Α., ή ο κάτοχος του ΥΒ.Σ. Κρήτης του οποίου επιλαμβάνεται η Επιτροπή ή ο Ανεξάρτητος Μηχανικός βάσει της παρούσας.

2. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός προσδιορίζεται κατ' επιλογή του ενδιαφερόμενου να ενταχθεί ή του ήδη ενταγμένου Παραγωγού ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο της οικείας εγκριτικής απόφασης της ΕΕ, από σχετικό κατάλογο που εγκρίνεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Για την έγκριση του καταλόγου

αυτού, ο εν λόγω Παραγωγός ΥΒ.Σ. υποβάλλει σχετική πρόταση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον πέντε (5) υποψήφια πρόσωπα, προσκομίζοντας παράλληλα τα δικαιολογητικά του Παραρτήματος ΙΙ της παρούσας απόφασης. Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας εγκρίνει ή απορρίπτει εν μέρει ή εν συνόλω τους προτεινόμενους στον κατάλογο. Έχει δε τη δυνατότητα προσθήκης και άλλων ανεξάρτητων μηχανικών που τυχόν έχει εγκρίνει με άλλον παρόμοιο εγκεκριμένο κατάλογο αντίστοιχων έργων (ΥΒ.Σ.). Εγκεκριμένος κατάλογος από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας περιλαμβάνει τουλάχιστον τρεις (3) Ανεξάρτητους Μηχανικούς. Ο κατάλογος αυτός έχει ισχύ για τρία (3) έτη από την έγκρισή του. Μετά το πέρας των τριών (3) ετών επαναλαμβάνεται η παραπάνω διαδικασία διαμόρφωσης και έγκρισης του καταλόγου από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

3. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός μπορεί να είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο και πρέπει να ισχύουν σωρευτικά τα ακόλουθα:

α) το φυσικό πρόσωπο ή, στην περίπτωση νομικού προσώπου, οι υπάλληλοι που θα απασχοληθούν με την συνδρομή στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 να διαθέτουν δίπλωμα Μηχανικού και να είναι εγγεγραμμένοι στο επαγγελματικό επιμελητήριο της χώρας που εδρεύουν.

β) Να έχει εμπειρία κατά τα τελευταία δέκα (10) έτη σε έργα Παραγωγής Ενέργειας.

γ) Να διαθέτει ισχύουσα ασφάλιση των κινδύνων επαγγελματικής ευθύνης για ποσό τουλάχιστον πέντε εκατομμυρίων (5.000.000) ευρώ ανά γεγονός και δέκα εκατομμυρίων (10.000.000) ευρώ αθροιστικά.

δ) Να διαθέτει κύκλο εργασιών, ο οποίος ανέρχεται αθροιστικά κατά τα τελευταία πέντε (5) οικονομικά έτη τουλάχιστον στο ποσό των πέντε εκατομμυρίων ευρώ (5.000.000).

ε) Να είναι διαπιστευμένος φορέας ελέγχου κατά ISO/IEC 17020:2012 ή/και να λειτουργεί στο πλαίσιο πιστοποιημένου συστήματος διασφάλισης ποιότητας ISO 9001 ή ισοδυνάμου τουλάχιστον κατά τα τελευταία πέντε (5) έτη.

4. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός δεν πρέπει να συνδέεται με τον ενδιαφερόμενο Παραγωγό ΥΒ.Σ. με σχέση, η οποία να δημιουργεί κατάσταση σύγκρουσης συμφερόντων. Ειδικότερα, δεν πρέπει να έχει άμεσο ή έμμεσο οικονομικό ή προσωπικό ή άλλο κοινό συμφέρον με τον Παραγωγό ΥΒ.Σ., το οποίο μπορεί να θίγει την αμεροληψία και την ανεξαρτησία του. Σε περίπτωση φυσικών προσώπων, η σύγκρουση συμφερόντων ελέγχεται στους συζύγους και συγγενείς εξ αίματος ή εξ αγχιστείας α' και β' βαθμού. Σε περίπτωση νομικών προσώπων, η σύγκρουση συμφερόντων ελέγχεται στα πρόσωπα που μετέχουν στα όργανα διοίκησης αυτών, στα πρόσωπα που κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό άνω του 5% στο εταιρικό κεφάλαιο του νομικού προσώπου, καθώς και στους συζύγους και συγγενείς των παραπάνω προσώπων εξ αίματος ή εξ αγχιστείας α' και β' βαθμού.

5. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός δεν πρέπει να συνδέεται με τους εργολάβους του έργου με οποιαδήποτε σχέση, η οποία ενδέχεται να οδηγήσει σε κατάσταση σύγκρουσης συμφερόντων, κατά την έννοια της παρ. 4 του παρόντος.

6. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός βαρύνεται έναντι του Παραγωγού ΥΒ.Σ. και του Ελληνικού Δημοσίου με υποχρέωση πίστης και ιδιαίτερης επιμέλειας κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του, και οφείλει να εκτελεί εγκαίρως και προσηκόντως τις υποχρεώσεις του, όπως αυτές προσδιορίζονται στην παρούσα και συμβατικά.

7. Κατά την επιλογή του εν λόγω Ανεξάρτητου Μηχανικού από τον ενδιαφερόμενο παραγωγό ΥΒ.Σ., συνάπτεται μεταξύ τους σχετική Σύμβαση Ανεξάρτητου Μηχανικού, το ελάχιστο περιεχόμενο της οποίας καθορίζεται στο Παράρτημα ΙΙΙ της παρούσας απόφασης και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της.

8. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. ενημερώνει εγγράφως και αμελλητί τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. και τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. για την επιλογή του, τόσο κατά την αρχική επιλογή όσο και κατά την πιθανή αντικατάστασή του. Αντικατάσταση του εν λόγω Μηχανικού είναι δυνατή μόνο από τον εγκεκριμένο κατάλογο, σύμφωνα με τα ανωτέρω.

9. Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, αν διαπιστώσει ότι ο εν λόγω Ανεξάρτητος Μηχανικός έχει ουσιαστικά παραβεί τις συμβατικές του υποχρεώσεις, δύναται να ζητήσει από τον ενδιαφερόμενο Παραγωγό ΥΒ.Σ. την καταγγελία της σύμβασης με τον εν λόγω Ανεξάρτητο Μηχανικό και τη σχετική αντικατάστασή του, εφόσον δεν αρθεί η παράβαση, μετά από σχετική ειδοποίηση που επιδίδει ο εν λόγω Παραγωγός ΥΒ.Σ. στον Ανεξάρτητο Μηχανικό για τη διαπιστωθείσα παράβαση από τον Ανεξάρτητο Μηχανικό των όρων της Σύμβασης Ανεξάρτητου Μηχανικού. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός έχει καθήκον επιμέλειας και είναι υπεύθυνος έναντι του Δημοσίου καθώς και του ενδιαφερόμενου Παραγωγού ΥΒ.Σ., όπως αυτό προβλέπεται στην Σύμβαση Ανεξάρτητου Μηχανικού.

10. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός δεν μπορεί να αντικατασταθεί ούτε μπορούν να τροποποιηθούν οι όροι της Σύμβασης Ανεξάρτητου Μηχανικού (ή να αποτελέσουν αντικείμενα οιοδήποτε είδους παραίτησης από δικαιώματα) χωρίς προηγούμενη έγγραφη έγκριση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

11. Ο Ανεξάρτητος Μηχανικός που έχει επιλεγεί από τον Παραγωγό ΥΒ.Σ. κατά τη διαδικασία της παρ. 2, εντέλλεται από την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016, συνδράμει με βάση τις σχετικές αναλύσεις και τα στοιχεία που του ζητούνται από την Επιτροπή, και εντός της τασσόμενης από την Επιτροπή Προθεσμίας. Στις αρμοδιότητες του Ανεξάρτητου Μηχανικού περιλαμβάνεται και κάθε άλλη σχετική υποχρέωσή του η οποία περιγράφεται στη παρούσα απόφαση.

12. Οι δαπάνες για τη συνδρομή του ανεξάρτητου μηχανικού καταβάλλονται από τον Παραγωγό του ΥΒ.Σ., αμέσως μετά από σχετική βεβαίωση της Επιτροπής για το πέρας των εργασιών του.

Άρθρο 23

Τήρηση υποχρεώσεων του Παραγωγού ΥΒ.Σ.
Κρήτης Μέτρου Δεύτερου

1. Ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου οφείλει να συμμορφώνεται με το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας και τις αρχές διαχείρισης του ΥΒ.Σ και του ΕΣΜΗΕ, βάσει

των κείμενων κανονιστικών και ρυθμιστικών διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία των σταθμών αυτών.

2. Για την απόδειξη της οικονομικής φερεγγυότητας και επάρκειας οικονομικών μέσων του αιτούντος την ένταξη ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο, ο ενδιαφερόμενος, με την αίτηση του άρθρου 3 και επί ποινή απόρριψης της αίτησής του, υποβάλλει Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής (ΕΕΣ) στη διαδικασία, σύμφωνα με το Παράρτημα Ι, η οποία ανέρχεται στο ποσό που αντιστοιχεί σε ποσοστό ένα τοις εκατό (1%) του εκτιμώμενου κόστους κατασκευής του εν λόγω ΥΒ.Σ., βάσει των στοιχείων της αίτησης που υποβάλλει. Το ποσό αυτό δεν δύναται να υπολείπεται των δέκα χιλιάδων ευρώ (10.000 €). Η Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής επιστρέφεται στον αιτούντα μετά την έκδοση της απόφασης ένταξης ή και χορήγησης Τ.Α. στον ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, ύστερα από την προσκόμιση της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και λειτουργίας, σύμφωνα με την παρούσα. Σε περίπτωση απόρριψης της αίτησης για λόγους οφειλόμενους στη σφαίρα επιρροής του αιτούντος, η Εγγυητική Επιστολή Συμμετοχής καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Η ΕΕΣ επιστρέφεται στον αιτούντα σε περίπτωση μη ένταξης του ΥΒ.Σ. λόγω κάλυψης του περιθωρίου ισχύος ανά τεχνολογία/κατηγορία σταθμού, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 2.

3. Για την εξασφάλιση της προσήκουσας και εμπρόθεσμης κατασκευής έκαστου ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου και τη διασφάλιση της καλής και αποτελεσματικής λειτουργίας του, εντός αποκλειστικής προθεσμίας ενός (1) μηνός από την ημερομηνία κοινοποίησης της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας περί ένταξης του ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο, σύμφωνα με το άρθρο 3, ο κάτοχος του εν λόγω ΥΒ.Σ. καταθέτει στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. επί ποινή απένταξης από το καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου, Εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας του έργου.

Το ύψος της αρχικής Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, ανέρχεται στο ποσό που αντιστοιχεί σε ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%) του εκτιμώμενου (προϋπολογιστικού) κόστους κατασκευής του εν λόγω ΥΒ.Σ., βάσει του οποίου καθορίστηκε η Τ.Α. του σταθμού αυτού. Το ποσό αυτό δεν δύναται να υπολείπεται των εκατό χιλιάδων ευρώ (100.000 €).

Τυχόν κατάπτωση μέρους ή του συνόλου της εν λόγω Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας, βάσει των διατάξεων της παρούσας, διενεργείται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Σε κάθε περίπτωση η εν λόγω εγγυητική Επιστολή Καλής Εκτέλεσης και Λειτουργίας καταπίπτει υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

4. Σε περίπτωση που η κατασκευή του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέτρου Δεύτερου δεν ικανοποιεί τις προδιαγραφές (τεχνικά χαρακτηριστικά διαστασιολόγησης και λειτουργίας) που έχουν τεθεί με την απόφαση ένταξης και χορήγησης Τ.Α., καθώς και αυτών για τα οποία έχει δεσμευτεί με την αίτηση για ένταξη του σταθμού στο Μέτρο Δεύτερο, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στη βάση σχετικής εισήγησης της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 που ενσωματώνει αντίστοιχη εισήγηση

του Ανεξάρτητου Μηχανικού, δύναται να επιβάλει, με σχετική εντολή στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., την κατάπτωση της Εγγυητικής Επιστολής Καλής Εκτέλεσης και λειτουργίας, και, περαιτέρω, εφόσον οι αποκλίσεις υπερβαίνουν σημαντικά (άνω του 10%) τις αντίστοιχες προδιαγραφές, την απένταξη του ΥΒ.Σ. από το Μέτρο Δεύτερο.

Σε περίπτωση περιορισμένων αποκλίσεων, σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας δύναται, στη βάση σχετικής εισήγησης της εν λόγω Επιτροπής, να προσδιορίζει ενέργειες και μέτρα για την αποκατάσταση, έστω μερικώς, των αποκλίσεων, με τη συνεργασία όπου απαιτείται του Αρμόδιου Διαχειριστή.

5. Όλοι οι όροι και προϋποθέσεις της παρούσας είναι ουσιώδεις. Σε περίπτωση ανάκλησης ή παύσης της ισχύος της οικείας Άδειας Παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων για ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου, η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ενημερώνει σχετικά το ΥΠΕΝ, την Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4414/2016 και τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

6. Ο Κάτοχος του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου, εφόσον ασκεί και άλλες δραστηριότητες, πέραν της κατοχής, λειτουργίας και διαχείρισης του εν λόγω ΥΒ.Σ., οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες του ΥΒ.Σ. αυτού (Λογιστικός Διαχωρισμός), ωσάν να επρόκειτο για διακριτή εταιρεία (νομική οντότητα), βάσει των κανόνων λογιστικού διαχωρισμού που απορρέουν από τη σχετική κείμενη ευρωπαϊκή και εθνική νομοθεσία. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ελέγχει την εφαρμογή του λογιστικού διαχωρισμού στη βάση των κανόνων που επιβάλλει, σύμφωνα με τα ανωτέρω.

7. Η λειτουργική ενίσχυση του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου σωρεύεται με κάθε άλλη κρατική ενίσχυση που αφορά διαφορετικές προσδιορισμένες επιλέξιμες δαπάνες.

8. Η λειτουργική ενίσχυση του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου αναστέλλεται εάν εκκρεμεί εντολή ανάκτησης για τον δικαιούχο.

9. Σε περίπτωση που ο Κάτοχος του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου καταστεί προβληματική επιχείρηση κατά την έννοια των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις για τη διάσωση και αναδιάρθρωση μη χρηματοπιστωτικών προβληματικών επιχειρήσεων (υπ' αρ. 21 σχετικό), η λειτουργική ενίσχυση του ΣΑΗΕ Αμφιλοχίας αναστέλλεται.

10. Ο Κάτοχος του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου δεν δύναται να συνάπτει διμερή ή προθεσμιακά συμβόλαια για την αγορά ή την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

11. Υπό την επιφύλαξη εταιρικού μετασχηματισμού, δεν επιτρέπεται η μεταβίβαση του ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου πριν από την πάροδο πενταετίας από την έναρξη λειτουργίας του.

Άρθρο 24

Απαιτήσεις Διαφάνειας

1. Για τον περιορισμό των αρνητικών επιπτώσεων με τη διασφάλιση της πρόσβασης των ανταγωνιστών σε σχετικές πληροφορίες για τις υποστηριζόμενες δραστηριότητες, θα πρέπει να διασφαλίζεται η τήρηση των υποχρεώσεων που αναφέρονται στις παραγράφους 104 έως και 106 των Κατευθυντήριων Γραμμών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας

(2014-2020) και κατ' ελάχιστον τη δημοσίευση, στην εφαρμογή «Transparency Award Module»¹ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ή στον ιστότοπο <http://www.ypeka.gr>, και στον ιστότοπο του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. («www.dareep.gr»), από το εκάστοτε αρμόδιο διαχειριστή των ιστοτόπων αλλά με μέριμνα του κατόχου ΥΒ.Σ. Κρήτης που έχει ενταχθεί στο Μέτρο Δεύτερο, της απόφασης ένταξης ή/και χορήγησης Τ.Α. κάθε ΥΒ.Σ. Κρήτης που εντάσσεται στο Μέτρο Δεύτερο, εφόσον ο προϋπολογισμός κατασκευής του ΥΒ.Σ. υπερβαίνει τις πεντακόσιες χιλιάδες ευρώ (500.000 €).

2. Οι πληροφορίες που αναφέρονται στην παράγραφο 1 δημοσιεύονται εντός έξι (6) μηνών από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης ένταξης ή/και χορήγησης Τ.Α.. Για να καταστεί δυνατή η εφαρμογή των κανόνων για τις κρατικές ενισχύσεις βάσει της Συνθήκης, οι πληροφορίες πρέπει να είναι διαθέσιμες για τουλάχιστον 10 έτη από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης ένταξης ή/και χορήγησης Τ.Α..

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'

Εξουσιοδοτικές και τελικές Διατάξεις

Άρθρο 25

Τροποποίηση Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ για την ομαλή ενσωμάτωση ΥΒ.Σ. Κρήτης

Οι Κώδικες Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ τροποποιούνται και συμπληρώνονται καταλλήλως, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία από την κείμενη νομοθεσία, ώστε να περιλαμβάνουν τις προδιαγραφές, τα χαρακτηριστικά και τις απαιτήσεις για τη σύνδεση και λειτουργία στο δίκτυο (ΕΣΜΗΕ/ΕΔΔΗΕ) των ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου.

Άρθρο 26

Προσαρμογή Κανονισμών λειτουργίας αγοράς για την ομαλή ενσωμάτωση ΥΒ.Σ. Κρήτης

Οι Κανονισμοί των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος (ενδεικτικά οι αναφερόμενοι στα σχετικά υπό στοιχ. 27 και 28) τροποποιούνται και συμπληρώνονται καταλλήλως, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία από την κείμενη νομοθεσία, ώστε να περιλαμβάνουν τις αναγκαίες διατάξεις για τη συμμετοχή των ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου στις αγορές.

Άρθρο 27

Προσαρμογή Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης για την ομαλή ενσωμάτωση ΥΒ.Σ. Κρήτης

Ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης τροποποιείται και συμπληρώνεται καταλλήλως, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία από την κείμενη νομοθεσία, με τις αναγκαίες διαδικασίες, ενέργειες εκάστου μέρους, στοιχεία που υποβάλλονται, συμπληρωματικές εκκαθαρίσεις που πραγματοποιούνται και κάθε άλλο ζήτημα για την παροχή της λειτουργικής ενίσχυσης των ΥΒ.Σ. Κρήτης Μέρου Δεύτερου.

¹ Δημόσια αναζήτηση στη βάση δεδομένων «Διαφάνεια των Κρατικών Ενισχύσεων», η οποία είναι διαθέσιμη στον ακόλουθο ιστότοπο:

<https://webgate.ec.europa.eu/competition/transparency/public?lang=el>

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Α. Έγγραφα και στοιχεία για την υποβολή αίτησης ένταξης ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο της παρ. 2 του άρθρου 21Α του ν. 4414/2016 κατά τα καθοριζόμενα στην παρούσα απόφαση και ιδίως στο άρθρο 3 αυτής.

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, πτωχέυσει, τεθεί σε (ειδική) εκκαθάριση, αναγκαστική και ειδική διαχείριση, παύση πληρωμών, συνδι-αλλαγή - 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 του αιτούντος.

3. Γεωγραφική απεικόνιση του ΥΒ.Σ. και χωροθέτηση των συστημάτων του στα γήπεδα όπου αυτά θα υλοποιηθούν.

4. Τεχνική περιγραφή των συνιστωσών παραγωγής Α.Π.Ε., των διατάξεων αποθήκευσης, των συστημάτων διαχείρισης, των απαιτούμενων έργων δικτύου και των λοιπών παρεμβάσεων για την ένταξη του ΥΒ.Σ. στο τοπικό ηλεκτρικό σύστημα Κρήτης, και τεκμηρίωση της συμμόρφωσής τους με τις απαιτήσεις της παρούσας και ιδίως του άρθρου 5, περιλαμβανομένων των πιστοποιήσεων που τυχόν απαιτηθούν. Η επιλογή των κύριων στοιχείων εξοπλισμού είναι δεσμευτική, στον βαθμό που επηρεάζεται η ικανοποίηση απαιτήσεων της παρούσας, το κόστος κατασκευής και η Τ.Α.. Για το σκοπό αυτό, υποβάλλεται Υπόμνημα Τεχνικής Συμμόρφωσης του προτεινόμενου ΥΒ.Σ. με τις τεχνικές απαιτήσεις, όρους και περιορισμούς του άρθρου 5 για τη διαστασιολόγηση και λειτουργία του σταθμού αυτού, συνοδευόμενο από όλα τα σχετικά έγγραφα, στοιχεία και τυχόν πιστοποιητικά που απαιτούνται και επιβεβαιώνουν την τήρηση των εν λόγω τεχνικών απαιτήσεων, όρων και περιορισμών.

5. Προσδιορισμός της εγγυημένης ισχύος, καθώς και των κύριων Τεχνικών και Οικονομικών Στοιχείων (ΤΟΣ) των μονάδων Α.Π.Ε. και αποθήκευσης του ΥΒ.Σ. που υπεισέρχονται στην τιμολόγηση και αποζημίωση του έργου, καθώς και στη διαχείρισή του.

6. Τεχνική περιγραφή των υποδομών εποπτείας, ελέγχου και διαχείρισης του ΥΒ.Σ., τις οποίες θα αναπτύξει ο Παραγωγός ΥΒ.Σ. και τεκμηρίωση της ικανοποίησης

των απαιτήσεων που τυχόν τίθενται για αυτές στον οικείο Κώδικα Διαχείρισης, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στην παρούσα. Περιγραφή των αλγορίθμων εσωτερικής διαχείρισης του ΥΒ.Σ. που θα υλοποιούνται.

7. Ενεργειακή μελέτη για τον προσδιορισμό των ενεργειακών μεγεθών στα οποία βασίζεται ο προσδιορισμός της προτεινόμενης Τ.Α.. Η μελέτη λαμβάνει υπόψη τις αρχές διαχείρισης του συστήματος που ορίζουν οι οικείοι κώδικες και κανονισμοί και τεκμηριώνει την καθάρη έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο από τον ΥΒ.Σ. η οποία τιμολογείται με την Τ.Α.. Η μελέτη καλύπτει την κανονική λειτουργία του συστήματος και πιθανές έκτακτες καταστάσεις απώλειας διασυνδέσεων με τη ηπειρωτικό ΕΣΜΗΕ.

8. Τεκμηρίωση σε ό,τι αφορά το μοντέλο λειτουργικής υποστήριξης του ΥΒ.Σ., περιλαμβανομένων των πόρων ανθρώπινου δυναμικού και των τεχνικών μέσων που θα εξυπηρετούν τη λειτουργία του, καθώς και του τρόπου με τον οποίο ο ΥΒ.Σ. θα συμβάλλει στη διαχείριση έκτακτων καταστάσεων του τοπικού ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, σύμφωνα με την παρούσα.

9. Οικονομική προσφορά του αιτούντος, ως Τιμή Αναφοράς για την αποζημίωση της ενέργειας που εγχέεται στο δίκτυο από τις μονάδες του ΥΒ.Σ..

10. Επιχειρηματικό σχέδιο του ΥΒ.Σ., το οποίο θα προσδιορίζει το κόστος κατασκευής και λειτουργίας του έργου και τον τρόπο χρηματοδότησης αυτού, σύμφωνα με την παρούσα.

11. Νόμιμος τίτλος κυριότητας ή χρήσης του γηπέδου όπου θα υλοποιηθεί ο ΥΒ.Σ.. Σε περίπτωση δημόσιας έκτασης ο αιτών υποβάλλει σχετική υπεύθυνη δήλωση ότι πρόκειται περί δημόσια έκτασης και προσκομίζει, εφόσον διατίθενται, τα σχετικά έγγραφα και στοιχεία που αποδεικνύουν ή κατατείνουν στον χαρακτηρισμό αυτόν για το γήπεδο αυτό.

12. 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, κ.λπ.), με την οποία βεβαιώνεται ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλονται είναι αληθή.

13. Αναλυτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του ΥΒ.Σ. σύμφωνα με το άρθρο 8 της παρούσας.

14. Υπεύθυνη Δήλωση ν. 1599/1986, υπογεγραμμένη από τον αιτούντα ή τον νόμιμο εκπρόσωπο αυτού με την οποία βεβαιώνεται ότι δεν συντρέχει περίπτωση συμμετοχής του ενδιαφερόμενου παραγωγού, ως πρόσωπο ή και κανενός άλλου εκ των μετόχων ή συμμετεχόντων στη διοίκηση του προσώπου αυτού, στο Μετοχικό Κεφάλαιο ή στη διοίκηση προσώπων που κατέχουν/διαχειρίζονται συνολικά ΥΒ.Σ. στην Κρήτη με συνολική εγγυημένη ισχύ άνω του σχετικού ορίου που περιγράφεται στην παρ. 9 του άρθρου 3 της παρούσας απόφασης.

Β. Έγγραφα και στοιχεία για τη χορήγηση Οριστικής 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/αnúψωσης, των κτιρίων ελέγχου, κ.λπ.

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 ΥΒ.Σ., 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 ΥΒ.Σ. συνολικά, κ.λπ.

4. Λοιπά τεχνικά στοιχεία που απαιτούνται από τον Αρμόδιο Διαχειριστή, περιλαμβανομένων πιστοποιητικών που αφορούν στον χρησιμοποιούμενο εξοπλισμό. Ειδικά για τις τεχνικές απαιτήσεις, όρους και περιορισμούς του άρθρου 5, υποβάλλεται Υπόμνημα Τεχνικής Συμμόρφωσης του προτεινόμενου ΥΒ.Σ. με αυτά για τη διαστασιολόγηση και λειτουργία του σταθμού, συνοδευόμενο από όλα τα σχετικά έγγραφα, στοιχεία και τυχόν πιστοποιητικά που απαιτούνται και επιβεβαιώνουν την τήρηση των εν λόγω τεχνικών απαιτήσεων, όρων και περιορισμών.

5. Βεβαίωση Παραγωγού ΥΒ.Σ. που χορηγείται κατά την παρ. 3 περ. (δ) του άρθρου 3 της παρούσας απόφασης.

6. Υπεύθυνη δήλωση του Παραγωγού ΥΒ.Σ. ότι τα στοιχεία που υποβάλλονται στον Αρμόδιο Διαχειριστή είναι τα ίδια με αυτά που υποβλήθηκαν με την αίτηση του άρθρου 3 στην Επιτροπή του άρθρου 12 του ν. 4424/2016 για την ένταξη του ΥΒ.Σ. Κρήτης στο Μέτρο Δεύτερο ή/και την απόδοση Τ.Α..

7. Δήλωση συμμόρφωσης με τις υποχρεώσεις απόσυρσης και ανακύκλωσης των συνιστωσών του έργου μετά το πέρας της διάρκειας ζωής τους.

8. Ασφαλιστήριο συμβόλαιο, κατά την παρ. 2 του άρθρου 5, συνοδευόμενο από έκθεση εκτίμησης κινδύνων (risk assessment and mitigation report), η οποία εκπονείται από φορέα που διαθέτει τη σχετική επάρκεια. Το ασφαλιστήριο συμβόλαιο παρέχει κάλυψη έναντι των κινδύνων που εντοπίζονται στην υποβαλλόμενη έκθεση εκτίμησης κινδύνων. Η προσκόμιση του ασφαλιστηρίου και της συνοδευτικής έκθεσης του προηγούμενου εδαφίου αποτελεί προϋπόθεση για την έναρξη των εργασιών κατασκευής και τη μετέπειτα ηλεκτρισή του σταθμού.

9. Αποδεικτικό συνεργασίας με έναν ή περισσότερους φορείς, οι οποίοι διαθέτουν την επάρκεια προκειμένου να διενεργήσουν τους ελέγχους και δοκιμές και να εκπονήσουν τις μελέτες και εκθέσεις που απαιτούνται για την εκπλήρωση των προβλεπόμενων στην παρ. 2 του άρθρου 5. Η προσκόμιση του αποδεικτικού του προηγούμενου εδαφίου αποτελεί προϋπόθεση για τη σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

Δικαιολογητικά Ανεξάρτητου Μηχανικού

Τα δικαιολογητικά που οφείλει να προσκομίσει ο Ανεξάρτητος Μηχανικός (ΑΜ) για την απόδειξη της πλήρωσης των κριτηρίων του άρθρου 22 είναι τα εξής:

α) Για την απόδειξη της ταυτότητας του Ανεξάρτητου Μηχανικού και λοιπά νομιμοποιητικά έγγραφα: Για τα φυσικά πρόσωπα:

- Αντίγραφο Α.Δ.Τ. ή Διαβατηρίου,

- Δίπλωμα Μηχανικού,

- Πιστοποιητικό εγγραφής στο επαγγελματικό Μητρώο της χώρας εγκατάστασής του, και

- Υπεύθυνη δήλωση περί αποδοχής των καθηκόντων και των ορίων των αρμοδιοτήτων του ΑΜ, όπως ορίζονται στο άρθρο 22 της παρούσας.

Για τα νομικά πρόσωπα:

- Δίπλωμα Μηχανικού για τους υπαλλήλους τους που θα απασχοληθούν με το έργο,

- Πιστοποιητικό εγγραφής στο επαγγελματικό Μητρώο της χώρας εγκατάστασής του,

- Πρόσφατο κωδικοποιημένο καταστατικό,

- Γενικό πιστοποιητικό Γ.Ε.ΜΗ.,

- Πιστοποιητικό εκπροσώπησης Γ.Ε.ΜΗ., και

- Απόφαση του αρμόδιου εταιρικού οργάνου περί αποδοχής των καθηκόντων και των ορίων των αρμοδιοτήτων του ΑΜ, όπως ορίζονται στο άρθρο 22 της παρούσας.

β) Για την απόδειξη της εμπειρίας (περ. β' της παρ. 3 του άρθρου 22):

- Πίνακας έργων, συνοδευόμενος από αντίστοιχες βεβαιώσεις περαίωσης ή/και καλής εκτέλεσης των κυρίων των έργων.

γ) Για την πιστοποίηση διασφάλισης ποιότητας (παρ. 3 του άρθρου 22):

- Πιστοποιητικό ISO 9001 ή άλλο ισοδύναμο για την τελευταία πενταετία.

δ) Για την απόδειξη διαπίστευσης φορέα ελέγχου (παρ. 3 του άρθρου 22):

- Πιστοποιητικό ISO/IEC 17020:2012.

ε) Για την απόδειξη ασφαλιστικής ενημερότητας:

- Βεβαίωση από τον οικείο φορέα ότι έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις του όσον αφορά στην καταβολή εισφορών κοινωνικής ασφάλισης (κύριας και επικουρικής).

στ) Για την απόδειξη της χρηματοοικονομικής επάρκειας (περ. δ' της παρ. 3 του άρθρου 22):

Για τα φυσικά πρόσωπα:

- Δηλώσεις φόρου εισοδήματος και εκκαθαριστικά σημειώματα για τις πέντε (5) τελευταίες οικονομικές χρήσεις.

Για τα νομικά πρόσωπα:

- Δημοσιευμένες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις ισολογισμού, αποτελεσμάτων χρήσης και πίνακα διάθεσης κερδών (σε εταιρικό και, εφόσον υπάρχουν, σε ενοποιημένο επίπεδο) για τις πέντε (5) τελευταίες οικονομικές χρήσεις.

ζ) Για την απόδειξη απουσίας σύγκρουσης συμφερόντων (παρ. 4 και 5 του άρθρου 22):

- Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/1986 στην οποία ο ΑΜ θα δηλώνει ότι τα ελεγχόμενα πρόσωπα δεν τελούν σε σχέση με τον ενδιαφερόμενο Παραγωγό ΥΒ.Σ. και τους εργολάβους του, η οποία δημιουργεί κατάσταση σύγκρουσης συμφερόντων, κατά την έννοια των παρ. 4 και 5 του άρθρου 22 της παρούσας.

η) Για την απόδειξη της συνδρομής γενικών προϋποθέσεων καταλληλότητας:

- Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/1986 στην οποία ο ΑΜ θα δηλώνει ότι:

- δεν έχει διαπράξει σοβαρό επαγγελματικό παράπτωμα, και

- δεν έχει κηρυχθεί σε πτώχευση, δεν έχει υπαχθεί στην έκτακτη διαδικασία ρύθμισης υποχρεώσεων εμπόρων και δεν έχει κινηθεί σχετική ή άλλη αντίστοιχη διαδικασία.

Εφόσον ο ΑΜ είναι νομικό πρόσωπο, στην Υπεύθυνη Δήλωση ο ΑΜ θα δηλώνει επιπλέον ότι:

- δεν έχει τεθεί σε αναγκαστική διαχείριση,

- δεν έχει διοριστεί εκκαθαριστής ή συνεκκαθαριστής,

- δεν υφίσταται σχέδιο αναδιοργάνωσης,

- δεν έχει λυθεί ή τεθεί σε διαδικασία ειδικής εκκαθάρισης,

- δεν έχει υπαχθεί στην έκτακτη διαδικασία ειδικής διαχείρισης, και

- δεν έχει κινηθεί κάποια από τις παραπάνω ή άλλη αντίστοιχη διαδικασία.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙΙ

Ελάχιστο περιεχόμενο Σύμβασης Ανεξάρτητου Μηχανικού

Η σύμβαση που υπογράφεται μεταξύ Ανεξάρτητου Μηχανικού και του ενδιαφερόμενου παραγωγού ΥΒ.Σ. πρέπει να έχει κατ' ελάχιστο το ακόλουθο περιεχόμενο:

1. Τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης.

2. Το αντικείμενο της σύμβασης.

3. Αναλυτική περιγραφή των καθηκόντων και υποχρεώσεων του Ανεξάρτητου Μηχανικού που προβλέπονται στην παρούσα, καθώς και τυχόν πρόσθετων, συμβατικά προβλεπόμενων, υποχρεώσεων.

4. Το ύψος της αμοιβής του Ανεξάρτητου Μηχανικού και τον τρόπο καταβολής της, βάσει και των καθορισμένων στην παρούσα απόφαση.

5. Όρο περί υποχρεωτικής ασφαλιστικής κάλυψη επαγγελματικής ευθύνης του Ανεξάρτητου Μηχανικού, για ποσό τουλάχιστον πέντε εκατομμυρίων ευρώ (5.000.000 €) ανά γεγονός, και δέκα εκατομμυρίων ευρώ (10.000.000 €) αθροιστικά καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της σύμβασης.

6. Όρο περί υποχρέωσης του Ανεξάρτητου Μηχανικού να προστατεύει το δημόσιο συμφέρον και να ενεργεί ανεξάρτητα, δίκαια και αμερόληπτα.

7. Όρο περί υποχρέωσης πίστης, καθήκοντος ιδιαίτερης επιμέλειας του Ανεξάρτητου Μηχανικού και ευθύνης του έναντι του Δημοσίου καθώς και του ενδιαφερόμενου παραγωγού ΥΒ.Σ. κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του, καθώς και περί έγκαιρης και προσήκουσας εκτέλεσης των υποχρεώσεων του, όπως αυτές προσδιορίζονται στην παρούσα και συμβατικά, ευθυνόμενος έναντι αυτών κατά τις κείμενες διατάξεις.

8. Όρο σύμφωνα με τον οποίο ο ενδιαφερόμενος Παραγωγός ΥΒ.Σ. είναι ο μόνος υπόχρεος για την πληρωμή αμοιβών και λοιπών δαπανών και εξόδων του Ανεξάρτητου Μηχανικού, το δε Δημόσιο δεν θα έχει καμία ευθύνη για τις δαπάνες αυτές.

9. Καταγραφή των λόγων καταγγελίας, λύσης ή/και αναστολής της σύμβασης και των συνεπειών αυτών, σε συμφωνία με την παρούσα.

10. Όρο περί υποχρέωσης του Ανεξάρτητου Μηχανικού να τηρεί εμπιστευτικά και να μη γνωστοποιεί σε οποιονδήποτε τρίτο, έγγραφα ή πληροφορίες που περιέρχονται σε γνώση του κατά την παροχή των υπηρεσιών του και την εν γένει εκπλήρωση των υποχρεώσεών του.

11. Όρο ότι από την εν λόγω σύμβαση δεν γεννάται οποιοδήποτε δικαίωμα των συμβαλλομένων έναντι του Ελληνικού Δημοσίου.

12. Όρο που ορίζει ως εφαρμοστέο δίκαιο το ελληνικό ουσιαστικό δίκαιο και καθορίζει τις λεπτομέρειες της διαδικασίας επίλυσης διαφορών.

13. Περιγραφή όλων των παραδοτέων (εγγράφων, πιστοποιητικών, βεβαιώσεων κ.λπ.), τα οποία ο Ανεξάρτητος Μηχανικός υποχρεούται να εκδώσει ή να παραδώσει κατά τη διάρκεια της σύμβασης, σύμφωνα με τις σχετικές εντολές της Επιτροπής του άρθρου 12 του ν. 4414/2016.

14. Δήλωση του Ανεξάρτητου Μηχανικού ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης δεν τελεί σε κατάσταση σύγκρουσης καθηκόντων/συμφερόντων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 22 της παρούσας με τον ενδιαφερόμενο παραγωγό ΥΒ.Σ.. Πρόβλεψη ότι καθ' όλη τη διάρκεια της σύμβασης ο Ανεξάρτητος Μηχανικός θα πρέπει να μην τελεί σε κατάσταση σύγκρουσης καθηκόντων/συμφερόντων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 4 και 5 του άρθρου 22 της παρούσας, με τον ενδιαφερόμενο παραγωγό ΥΒ.Σ. και τους εργολάβους του. Σε περίπτωση που ο Ανεξάρτητος Μηχανικός σε οποιοδήποτε χρονικό σημείο θεωρεί ότι τελεί σε κατάσταση σύγκρουσης καθηκόντων/συμφερόντων οφείλει να ενημερώνει αμελλητί τον ενδιαφερόμενο παραγωγό ΥΒ.Σ. και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 28

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.ypen.gov.gr>).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 18 Μαΐου 2023

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ