



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Ιανουαρίου 2023

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 275

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/7063/374

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β' 4333).

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της Αδειοδοτικής Διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' Φάση, Αδειοδότηση Παραγωγής και Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, Πλαίσιο Ανάπτυξης Πλωτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και Ειδικότερες διατάξεις για την Ενέργεια και την Προστασία του Περιβάλλοντος» (Α' 129) και ιδίως το άρθρο 89 αυτού.

2. Τον ν. 4986/2022 «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 204).

3. Τον ν. 4964/2022 «Διατάξεις για την απλοποίηση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης, θέσπιση πλαισίου για την ανάπτυξη των Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, την προστασία του περιβάλλοντος και λοιπές διατάξεις» (Α' 150).

4. Τον ν. 4643/2019 «Απελευθέρωση της αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις» (Α' 193) και ιδίως το άρθρο 23.

5. 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).

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

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

8. Τον ν. 3874/2010 «Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων» (Α' 151).

9. Τον ν. 4608/2019 «Ελληνική Αναπτυξιακή Τράπεζα και προσέλκυση Στρατηγικών Επενδύσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 66).

10. Τον ν. 3894/2010 «Επιτάχυνση και διαφάνεια υλοποίησης Στρατηγικών Επενδύσεων» (Α' 204).

11. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των κυβερνητικών οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133).

12. Τον ν. 4759/2020 «Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας και άλλες διατάξεις» (Α' 245) και ιδίως το άρθρο 155.

13. Τον ν. 4864/2021 «Στρατηγικές επενδύσεις και βελτίωση του επενδυτικού περιβάλλοντος μέσω της επιτάχυνσης διαδικασιών στις ιδιωτικές και στρατηγικές επενδύσεις, δημιουργία πλαισίου για τις εταιρείες τεχνοβλαστούς και άλλες επείγουσες διατάξεις για την ανάπτυξη» (Α' 237).

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 Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158).

16. Την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (αναδιατύπωση) (L328).

17. Την υπ' αρ. 4/23.12.2019 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Κύρωση του

Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)» (Β' 4893) και τη δρομολογούμενη αναθεώρηση του στόχου συμμετοχής των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας μέχρι το έτος 2030 σε ποσοστό μεγαλύτερο του 35%, στο πλαίσιο της δέσμευσης σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης για μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά τουλάχιστον 55% έως το 2030 (δέσμη μέτρων Fit for 55) καθώς και τη Μακροχρόνια Στρατηγική για την κλιματική ουδετερότητα έως το έτος 2050, βάσει της οποίας προβλέπεται η συμμετοχή των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή να φτάσει το 95%.

18. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/2577 ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της 22ας Δεκεμβρίου 2022 σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου για την επιτάχυνση της ανάπτυξης ανανεώσιμης ενέργειας.

19. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160).

20. Το π.δ. 81/2019 «Σύσταση, συγχώνευση, μετονομασία και κατάργηση Υπουργείων και καθορισμός των αρμοδιοτήτων τους - Μεταφορά υπηρεσιών και αρμοδιοτήτων μεταξύ Υπουργείων» (Α' 119).

21. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 2).

22. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28857/1083/17.03.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός ειδικού πλαισίου προτεραιότητας στην εξέταση αιτήσεων για τη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από τον Διαχειριστή του Δικτύου, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α' 122), του ν. 3894/2010 (Α' 204), του ν. 4608/2019 (Α' 66) και της παραγράφου 6 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018 (Α' 9), καθώς και του πρώτου και τρίτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), εκδοθείσα κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 44 του ν. 4643/2019 (Α' 193)» (Β' 940).

23. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673/4.8.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός απαιτούμενων στοιχείων και δικαιολογητικών για την υποβολή αιτήσεων χορήγησης προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021 (Α' 129), εκτός των σταθμών του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, της θέσης σε κανονική λειτουργία του πληροφοριακού συστήματος του Διαχειριστή του Δικτύου για την υποδοχή των αιτήσεων και του υποδείγματος της απαιτούμενης εγγυητικής επιστολής, σύμφωνα με το άρθρο 146 και την παρ. 3 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021» (Β' 4221).

24. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηρι-

σθεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β' 4333).

25. Την C(2016) 7272/16.11.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 44666 - Greece "New operating aid scheme for the production of electricity from RES and HECHP".

26. Την C(2017) 9102/4.01.2018 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 48143 - (2017/N) Greece "Tenders for the production of electricity from renewable energy sources and highly efficient combined heat and power installations".

27. Την C(2021) 8651/24.11.2021 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 60064 - (2021/N) Greece "Greek RES and heCHP scheme 2021-2025".

28. Την C(2021) 9886/21.12.2021 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 58482 (2021/N)-Greece "Remuneration scheme of Hybrid Power Stations in Nlls of Greece until 2026".

29. Την C(2022) 6461/05.09.2022 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με θέμα State Aid SA 64736 (2022/N)-Greece "RRF - Greece - Financial support in favour of electricity storage facilities".

30. Την υπό στοιχεία ΓρΔ/356507/04.11.2022 εισήγηση του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας σχετικά με τους λειτουργικούς περιορισμούς που επιβάλλονται σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται στο Δίκτυο.

31. Την υπό στοιχεία ΔΝΣ/21028/02.11.2022 εισήγηση του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αναφορικά με τους περιορισμούς, οι οποίοι λαμβάνονται υπόψη για τη συμμετοχή των Σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και των Σταθμών Αποθήκευσης στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

32. Την από 11.11.2022 δημόσια διαβούλευση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τη θέσπιση πλατφόρμας σύναψης συμβολαίων παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ (RES PPAs Platform).

33. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), για τα έτη 2023-2032.

34. Την ασφάλεια ενεργειακού εφοδιασμού, την τεχνική δυνατότητα σύνδεσης σταθμών στο Δίκτυο ή το Σύστημα του εκάστοτε Διαχειριστή, το μέγεθος των υπό ανάπτυξη σταθμών, τη μείωση του ενεργειακού κόστους των καταναλωτών και των επιχειρήσεων, οικονομικά και τεχνικά κριτήρια, την τεχνολογία των έργων, την κυκλική οικονομία, την εξοικονόμηση ενέργειας, τις αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων, την περιφερειακή ενίσχυση και ανάπτυξη, την προώθηση των Ενεργειακών Κοινοτήτων, καθώς και τη γεωγραφική κατανομή των έργων.

35. Την ανάγκη για εμπροσθοβαρή επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής, στο πλαίσιο του σχεδιασμού για ταχεία απεξάρτηση του το-

μέα από το εισαγόμενο φυσικό αέριο, σύμφωνα και με τις κατευθύνσεις του Σχεδίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης REpowerEU, που επιβάλλει τη λήψη μέτρων για ταχεία υλοποίηση έργων ΑΠΕ.

36. Την υπό στοιχεία ΓΔ ΤΑΣΣ/20011/10.8.2022 επιστολή της ΑΔΜΗΕ ΑΕ (αρ. πρωτ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/83534/3723/11.08.2022) καθώς και τα συμπληρωματικά σε αυτή στοιχεία (υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/83898/7114/12.08.2022) σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα του ΕΣΜΗΕ για παροχή νέων Προσφορών Σύνδεσης σε τμήματα του Συστήματος/Δικτύου και σχετικά στοιχεία για τους λειτουργούντες σταθμούς ΑΠΕ, σταθμούς στους οποίους έχει χορηγηθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και τη γεωγραφική κατανομή των αιτημάτων για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, σε συνδυασμό με το δημοσιευμένο Συνοπτικό Πληροφοριακό Δελτίο Α.Π.Ε. και ΣΗΘΥΑ της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (Μάιος 2022).

37. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/6795/576/20.01.2023 επιστολή της ΑΔΜΗΕ ΑΕ σχετικά με την ανάλυση των στοιχείων των αιτήσεων για τις τεχνολογίες αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών, που έχουν υποβληθεί και εντάσσονται στις ομάδες προτεραιότητας Α' έως Γ', στο πλαίσιο της ανάγκης για ισόρροπη ανάπτυξης των εν λόγω τεχνολογιών καθώς και για την προοπτική δυνατοτήτων απορρόφησης ΑΠΕ σε περιοχές του ΕΣΜΗΕ.

38. Την ανάγκη για ισόρροπη ανάπτυξη αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών τόσο μεταξύ τους όσο και σε όρους γεωγραφικής κατανομής προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί η πιθανότητα απώλειας διαθεσιμότητας μεγάλου τμήματος της παραγωγικής δυναμικότητας του Συστήματος και να περιοριστεί η ένταση των επιπτώσεων στη λειτουργία του Συστήματος που επιφέρει ο στοχαστικός χαρακτήρας της παραγωγής ενέργειας από τις εν λόγω τεχνολογίες ΑΠΕ.

39. Την ανάγκη προώθησης έργων διαφόρων τεχνολογιών, εκτός των τεχνολογιών των φωτοβολταϊκών και των αιολικών σταθμών, τα οποία υπάγονται στην ομάδα παράλληλης εξέτασης, καθώς αυτό κρίνεται σκόπιμο για λόγους διαφοροποίησης του ενεργειακού μείγματος, των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με διατάξεις αποθήκευσης που δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων.

40. Τη σημασία της ανάπτυξης σταθμών αποθήκευσης για τον περιορισμό των επιπτώσεων στο Σύστημα από τη διακοπόμενη λειτουργία των αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών και τη συνδυαστική λειτουργία αυτών, και την επίσπευση χορήγησης προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς αποθήκευσης.

41. Την ανάγκη για βέλτιστη χρήση των πόρων του ΕΣΜΗΕ προς επίτευξη της μέγιστης δυνατής διείσδυσης των ΑΠΕ στο μείγμα ηλεκτροπαραγωγής σε όρους παραγόμενης ενέργειας και κατανομής αυτής στη διάρκεια του 24ώρου.

42. Το πρόγραμμα «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση» για στήριξη από το Ταμείο Δίκαιης Μετάβασης, όπως υποβλήθηκε στην τελική έκδοσή του στις 24 Μαΐου 2022 και εγκρίθηκε με την Εκτελεστική Απόφαση της Ευρω-

παϊκής Επιτροπής 16.6.2022 - C(2022) 3943 final και τα σχετικά Εδαφικά Σχέδια των υπό μετάβαση περιοχών.

43. Την προώθηση έργων ΑΠΕ που λειτουργούν συνδυαστικά με έργα αποθήκευσης, συμπεριλαμβανομένων των Υβριδικών Σταθμών στα κορεσμένα δίκτυα, συμπεριλαμβανομένων τη Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

44. Την προώθηση έργων ΑΠΕ στις περιοχές που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ και αποτελούσαν κορεσμένα δίκτυα.

45. Τις καθυστερήσεις στην ωρίμανση σύνθετων έργων και τη μείωση στην εγκατεστημένη ισχύ τους στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

46. Τη σημασία της ενεργού συμμετοχής των τοπικών κοινωνιών στον σχεδιασμό για την ενεργειακή μετάβαση και τη συμβολή των έργων ΑΠΕ στην οικονομία των τοπικών κοινωνιών και την Περιφερειακή Ανάπτυξη και την κοινωνική συνοχή.

47. Τη σημασία της υλοποίησης έργων σε περιοχές κοντά στα σύνορα τη χώρας, σε συνδυασμό με το γεγονός ότι στις περιοχές αυτές μέσω των ηλεκτρικών διασυνδέσεων διευκολύνεται η εξαγωγή πράσινης ενέργειας στις γειτονικές χώρες καθώς και σε περιοχές στις οποίες το Σύστημα εμφανίζει υψηλή ικανότητα απορρόφησης, προκειμένου σε πραγματικές συνθήκες λειτουργίας να μην απορρίπτεται ενέργεια παραγόμενη από ανανεώσιμες πηγές.

48. Την ανάγκη για υλοποίηση έργων ΑΠΕ και εκτός του πλαισίου σχήματος ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών για έργα ισχύος έως 4.000 MW που εγκρίθηκε με την απόφαση SA.60064 (2021/N) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

49. Την προώθηση έργων που θα υλοποιηθούν μέσω διμερών συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου σημαντικό μέρος της διακινούμενης ενέργειας να μην υπόκειται στη μεταβλητότητα των τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και να δημιουργηθούν έτσι συνθήκες για επίτευξη σταθερότητας στις τιμές καταπόνησης ηλεκτρικής ενέργειας.

50. Την ανάγκη για διαθεσιμότητα πόρων του ΕΣΜΗΕ για την ανάπτυξη υπεράκτιων αιολικών πάρκων, στο πλαίσιο του σχεδιασμού που έχει θεσπιστεί με τον ν. 4951/2022.

51. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/5951/335/19.01.2023 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

52. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Τροποποιούμε την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β'4333) ως εξής:

Άρθρο πρώτο

Τροποποίηση άρθρου 2

Στο άρθρο 2 η φράση «μεγαλύτερη(ς) από» αντικαθίσταται με τη φράση «μεγαλύτερη(ς) ή ίση(ς) με» σε όλες τις σχετικές αναφορές, αναριθμείται η υποομάδα Α6 σε Α6α και προστίθεται υποομάδα Α6β, τροποποιούνται τα μέγιστα όρια ισχύος των προσφορών σύνδεσης των υποομάδων Α4, Α6α, Α9 και Α10, της Ομάδας Β', των υποομάδων Γ3, Γ4 και Γ6, τροποποιείται η απόκλιση ισχύος και ο περιορισμός ισχύος της υποομάδας Α5, τροποποιείται η ημερομηνία υποβολής αιτημάτων για τις υποομάδες Α10 και Γ3, και πραγματοποιούνται νομοτεχνικές και διευκρινιστικές φύσεως λεκτικές βελτιώσεις και το άρθρο διαμορφώνεται ως κατωτέρω, διευκρινιζόμενου ότι όπου αναφέρεται «η παρούσα» απόφαση, ως παρούσα νοείται η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 (Β' 4333) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας:

«Άρθρο 2

Ειδικό Πλαίσιο Προτεραιότητας - Ομάδες Προτεραιότητας

Οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στους οποίους χορηγείται Οριστική Προσφορά Σύνδεσης (ΟΠΣ) από τον Διαχειριστή του Συστήματος κατατάσσονται στις κατωτέρω ομάδες και η υπαγωγή τους σε αυτές γίνεται σύμφωνα με τους γενικούς όρους της παρούσας, τα επιμέρους κριτήρια και τους ειδικούς όρους και προϋποθέσεις που τίθενται ανά ομάδα/υποομάδα.

ΟΜΑΔΑ Α'

Η ομάδα Α' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α1.

Α1. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια περιοχών που βρίσκονται σε απόσταση έως 30 χιλιομέτρων από τα σύνορα και αφορούν σε μεμονωμένα αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης σταθμών μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης με 200MW ($\geq 200\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 800 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α2.

Α2. Σταθμοί οι οποίοι έχουν χαρακτηριστεί ως «στρατηγικές επενδύσεις» σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3894/2010, του ν. 4608/2019 και του ν. 4864/2021 με απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων (ΔΕΣΕ) μέχρι και τη δημοσίευση της παρούσας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1600 MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων ισχύς μέχρι 1250MW διατίθεται στις Περιφέρειες Δυτικής Μακεδονίας, Θεσσαλίας και Στερεάς Ελλάδας και η υπόλοιπη ισχύς διατίθεται στις λοιπές Περιφέρειες της χώρας.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α3.

Α3. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα, κοινά αιτήματα ή αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, που αφορούν σταθμούς του ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων με ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος ή συνολική ισχύ αιτημάτων ίδιου κατόχου άδειας παραγωγής ή Βεβαίωσης Παραγωγού ή Βεβαίωσης Ειδικών Έργων μεγαλύτερη ή ίση με 100MW ($\geq 100\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1500 MW εγκατεστημένης ισχύος από τα οποία διατίθενται μέχρι 1100MW στην Π.Ε. Κοζάνης, μέχρι 150MW στην Π.Ε. Φλώρινας και μέχρι 250MW στην Π.Ε. Γρεβενών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α4.

Α4. Σταθμοί με Βεβαίωση Ειδικών Έργων που ανήκουν στις περ. (ζ) ή (η) της παρ. 5 του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 και για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 150 MW ($\geq 150\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 850 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%, με την επιφύλαξη της παρ. 5 του άρθρου 4.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α5.

Α5. Σταθμοί με βεβαίωση παραγωγού για τους οποίους έχουν υποβληθεί μέχρι και τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης με ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 300MW ($\geq 300\text{MW}$) και με ενσωματωμένη μονάδα αποθήκευσης με ικανότητα αποθήκευσης ενέργειας ανά σταθμό τουλάχιστον 250MWh σύμφωνα με την απόφαση περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 500MW μέγιστης ισχύος παραγωγής.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

3. Οι κάτοχοι των σταθμών που εντάσσονται στην παρούσα υποομάδα θα πρέπει εντός δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση της παρούσας να προσκομίσουν τα κατάλληλα τεχνικά στοιχεία σε σχέση με την ικανότητα απορρόφησης ισχύος της τεχνολογίας αποθήκευσης, σε διαφορετική περίπτωση εφαρμόζεται περιορισμός μέγιστης ισχύος απορρόφησης 50%.

4. Οι Παραγωγοί οφείλουν να αποδεχτούν εντός είκοσι (20) ημερών από τη σχετική ενημέρωση του Διαχειριστή του Συστήματος για την υπαγωγή τους στην παρούσα υποομάδα, τη μείωση της μέγιστης ισχύος

παραγωγής του σταθμού σύμφωνα με τα οριζόμενα στο επόμενο εδάφιο. Ο περιορισμός της μέγιστης ισχύος παραγωγής εξαρτάται από τα τεχνικά χαρακτηριστικά της ενσωματωμένης αποθήκευσης και διαμορφώνεται ως εξής:

- Στο 33% εφόσον η ικανότητα απορρόφησης ισχύος της αποθήκευσης σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού είναι έως 20%.

- Στο 43% εφόσον η ικανότητα απορρόφησης ισχύος της αποθήκευσης σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού είναι μεγαλύτερη ή ίση με 20%.

5. Οι κάτοχοι των σταθμών της παρούσας υποομάδας θα πρέπει μέχρι τη χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης να κατέχουν Βεβαίωση Παραγωγού σύμφωνα με την παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020, ώστε να είναι δυνατή η χορήγηση αυτής.

6. Οι κάτοχοι των σταθμών της παρούσας υποομάδας οφείλουν να θέσουν σε λειτουργία το σταθμό αποθήκευσης που περιγράφεται στην αίτηση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης ταυτόχρονα με τη θέση σε λειτουργία του σταθμού Α.Π.Ε. Για τον σκοπό αυτό τίθεται ειδικός όρος στην προσφορά σύνδεσης.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α6α.

Α6α. Αιολικοί Σταθμοί με άδεια παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 600 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α6β.

Α6β. Αιολικοί Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια περιοχών που βρίσκονται σε απόσταση έως 30 χιλιομέτρων από τα σύνορα και για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά τη δημοσίευση της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 200 MW ($\geq 200\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 250 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α7.

Α7. Σταθμοί οι οποίοι σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια των Πυρήνων της Ζώνης Απολιγνιτοποίησης Μεγαλόπολης» (Ζ.ΑΠ. Μεγαλόπολης) σύμφωνα με τα άρθρα 155 και 156 του ν. 4759/2020 και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 500 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α8.

Α8. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 50 MW ($\geq 50\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 150 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α9.

Α9. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και των Περιφερειακών Ενοτήτων Αιτωλοακαρνανίας, Φωκίδας και Βοιωτίας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 50 MW ($\geq 50\text{MW}$) και αιολικών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 20 MW ($\geq 20\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 400 MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών δεν μπορούν να διατεθούν περισσότερα από 200MW και τα υπόλοιπα διατίθενται στην τεχνολογία των αιολικών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Α10.

Α10. Σταθμοί που σύμφωνα με την άδεια παραγωγής ή τη Βεβαίωση Παραγωγού ή τη Βεβαίωση Ειδικών Έργων εγκαθίστανται αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας Θράκης και για τους οποίους έχουν υποβληθεί κατά τον χρόνο δημοσίευσης της παρούσας αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 50 MW ($\geq 50\text{MW}$) και αιολικών σταθμών που έχουν ισχύ αιτήματος ή συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 20 MW ($\geq 20\text{MW}$).

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 550MW εγκατεστημένης ισχύος, εκ των οποίων στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών δεν μπορούν να διατεθούν περισσότερα από 450MW και τα υπόλοιπα διατίθενται στην τεχνολογία των αιολικών.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΟΜΑΔΑ Β'

Στην ομάδα Β' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

Β. Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τους οποίους ο Παραγωγός έχει συνάψει ή δεσμεύεται μέσω συμφωνίας ότι θα συνάψει διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τελικό

πελάτη μη οικιακής χρήσης ή με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα ή κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 4000 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

3. Σε περίπτωση διμερούς σύμβασης με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ο προμηθευτής θα πρέπει να δεσμεύεται ότι θα συνάψει σχετική σύμβαση προμήθειας με τελικό πελάτη ή τελικούς πελάτες μη οικιακής χρήσης. Η διμερής σύμβασης δεν απαιτείται να προβλέπει υποχρεωτικά τη φυσική παράδοση της παραγόμενης ενέργειας. Ως τελικός πελάτης νοείται πελάτης εγκατεστημένος εντός της Ελληνικής Επικράτειας.

4. Οι Παραγωγοί που επιθυμούν να ενταχθούν στην παρούσα ομάδα, οφείλουν, εντός δύο μηνών από την έναρξη ισχύος της παρούσας:

α) να προσκομίσουν στον Διαχειριστή εγγυητική επιστολή (εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης) το ύψος της οποίας υπολογίζεται με βάση την μέγιστη ισχύ παραγωγής του σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη τη μειωμένη ισχύ σύμφωνα με το ποσοστό απόκλισης ισχύος που προβλέπεται για την παρούσα ομάδα, και συγκεκριμένα ανέρχεται σε ποσό 100.000 ευρώ ανά MW και σύμφωνα με το υπόδειγμα της εγγυητικής επιστολής που καθορίζεται στο παράρτημα της παρούσας.

β) να υποβάλλουν κατά περίπτωση:

βα) υπεύθυνη δήλωση με την οποία θα δεσμεύονται ότι θα συνάψουν διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ή διμερείς συμβάσεις) σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα για την υπαγωγή στην παρούσα Ομάδα καθώς και τη συμφωνία που περιγράφει τους βασικούς όρους αυτής, ή

ββ) τη διμερή σύμβαση (ή τις διμερείς συμβάσεις) που έχει (έχουν) συναφθεί.

5. Οι Παραγωγοί δεσμεύονται ότι εντός διαστήματος έξι (6) μηνών από την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς θα προσκομίσουν στον Διαχειριστή τη διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας υπογεγραμμένη. Σε διαφορετική περίπτωση η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει.

6. Στη διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας που θα προσκομισθεί πρέπει να περιλαμβάνονται κατ'ελάχιστον τα στοιχεία του τελικού πελάτη, το μέγεθος της εγκατεστημένης ισχύος του σταθμού, η συμφωνημένη κατανάλωση ενέργειας από τον τελικό πελάτη ή η συμφωνημένη ενέργεια που θα αγοράζει ο προμηθευτής και η χρονική διάρκεια της σύμβασης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η οποία θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον οκτώ (8) έτη.

Η διμερής σύμβαση θα πρέπει να καλύπτει τουλάχιστον το 80% της παραγόμενης ενέργειας του σταθμού ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ όπως αυτή τεκμηριώνεται βάσει ενεργειακής μελέτης για την παραγόμενη ενέργεια του σταθμού και της εκτιμώμενης κατανάλωσης του τελικού πελάτη.

Στη διμερή σύμβαση μεταξύ παραγωγού και προμηθευτή θα πρέπει να περιέχονται όροι που θα εξασφαλίζουν την αντιστοίχιση της με τελικούς πελάτες.

7. Σε περίπτωση λύσης διμερούς σύμβασης με τον τελικό πελάτη με τον οποίο έχει συναφθεί η σύμβαση ή έχει γίνει η αντιστοίχιση μέσω προμηθευτή με τελικό πελάτη, θα πρέπει εντός δύο (2) μηνών να έχει συναφθεί νέα σύμβαση με τελικό πελάτη ή να έχει γίνει η αντιστοίχιση μέσω προμηθευτή με τελικό πελάτη.

ΟΜΑΔΑ Γ'

Στην ομάδα Γ' υπάγονται οι κάτωθι σταθμοί:

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ1.

Γ1. Εξαιρούμενοι Σταθμοί για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν.4513/2018 με συμμετοχή σε αυτές ΟΤΑ Α' και Β' βαθμού.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 200 MW εγκατεστημένης ισχύος, με ανώτατο όριο ανά Περιφερειακή Ενότητα τα 50MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

3. Ο ΟΤΑ Α' ή Β' βαθμού θα πρέπει να αποτελεί μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας πριν τη δημοσίευση της παρούσας.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ2.

Γ2. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων των Περιφερειακών Ενοτήτων Κοζάνης και Φλώρινας, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, και οι οποίοι σταθμοί αναπτύσσονται αποκλειστικά από Ενεργειακές κοινότητες του ν. 4513/2018 με συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 100MW.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 400 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ3.

Γ3. Αιολικοί Σταθμοί εξαιρούμενοι ή με άδεια παραγωγής ή Βεβαίωση Παραγωγού μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης ή ίσης των 6MW ($\leq 6MW$) για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.04.2023 αιτήματα, και οι οποίοι αναπτύσσονται αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 120 MW μέγιστης ισχύος παραγωγής, με ανώτατο όριο ανά Ενεργειακή Κοινότητα τα 6MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

3. Οι Ενεργειακές Κοινότητες που έχουν υποβάλλει ή υποβάλλουν αιτήματα πρέπει να έχουν συσταθεί πριν τη δημοσίευση της παρούσας.

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ4.

Γ4. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων των Περιφερειακών Ενοτήτων Κοζάνης και Φλώρινας, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, με συνολική ισχύ κοινού αιτήματος μεγαλύτερη ή ίση με 100 MW. Οι σταθμοί

που περιλαμβάνονται στο κοινό αίτημα αναπτύσσονται από τουλάχιστον 70 διαφορετικά νομικά ή φυσικά πρόσωπα.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 400 MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ5.

Γ5. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά εντός των ορίων της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, και της Περιφερειακής Ενότητας Σερρών, για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 150MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΥΠΟΟΜΑΔΑ Γ6.

Γ6. Εξαιρούμενοι Σταθμοί οι οποίοι πρόκειται να εγκατασταθούν αποκλειστικά μέσα στα γεωγραφικά όρια της Περιφέρειας Ηπείρου και των Περιφερειακών Ενότητων Αιτωλοακαρνανίας και Φωκίδας και για τους οποίους έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μέχρι και την 10.12.2022 κοινά αιτήματα χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης αποκλειστικά από Ενεργειακές Κοινότητες του ν. 4513/2018.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 250MW εγκατεστημένης ισχύος.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

ΟΜΑΔΑ Δ' Σταθμοί ΑΠΕ με ενσωματωμένη αποθήκευση ή συνδυασμός σταθμού ΑΠΕ και σταθμού αποθήκευσης με λειτουργικό περιορισμό ισχύος

Στην ομάδα Δ' υπάγονται οι κάτωθι υποομάδες σταθμών:

Δ1. Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση που δεν απορροφούν ενέργεια από το δίκτυο.

α) Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση της παρ. 11Α του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 με Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ σε κοινό σημείο σύνδεσης, η ισχύς των οποίων είναι συνολικά μεγαλύτερη ή ίση με 100MW.

β) Στην υποομάδα περιλαμβάνονται και σταθμοί ΑΠΕ για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών σε κοινό σημείο σύνδεσης, η ισχύς των οποίων είναι συνολικά μεγαλύτερη από 100MW, οι οποίοι δύναται να συνεργάζονται με σταθμούς αποθήκευσης για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης με τους οποίους συνδέονται σε κοινό σημείο σύνδεσης του Συστήματος και η συνολική μέγιστη ισχύς έγχυσης στο Σύστημα δεν υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης. Για την ένταξη σταθμού της παρούσας υποπερ. β) στην υποομάδα Δ1, οι ενδιαφερόμενοι υποβάλουν αίτημα που συνοδεύεται από τα κάτωθι:

βα) συμφωνία μεταξύ παραγωγών σταθμών ΑΠΕ και αποθήκευσης, η οποία εγκρίνεται από τον ΑΔΜΗΕ και εξασφαλίζει ότι ο αποθηκευτικός σταθμός θα προσαρμόζεται στη διαθέσιμη παραγωγή ΑΠΕ και η από κοινού διακινούμενη ισχύς δεν θα υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης, και

ββ) δήλωση/δέσμευση ότι αποδέχεται την επιβολή λειτουργικών περιορισμών έγχυσης σε ποσοστό έως και 100% από το σταθμό αποθήκευσης σε ώρες υψηλής διείσδυσης παραγωγής από ΑΠΕ.

Ο περιορισμός της υποπερίπτωσης ββ) περιλαμβάνεται στους όρους σύνδεσης των έργων και στις συμβάσεις σύνδεσης. Ο έλεγχος της εφαρμογής του συμφωνηθέντος περιορισμού θα πραγματοποιείται απολογιστικά και σε πραγματικό χρόνο.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ, με ανώτατο όριο ανά αίτημα ή κοινό αίτημα τα 250 MW εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

3. Η μέγιστη ισχύς έγχυσης των σταθμών ΑΠΕ της παρούσας υποομάδας δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης/των συστημάτων αποθήκευσης, μετά την εφαρμογή της απόκλισης ισχύος.

4. Η διάρκεια αποθήκευσης θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον δύο ώρες στη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού αποθήκευσης.

5. Οι κάτοχοι των σταθμών οφείλουν να θέσουν σε λειτουργία το σταθμό αποθήκευσης που περιγράφεται στην αίτηση χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης ταυτόχρονα με τη θέση σε λειτουργία του σταθμού Α.Π.Ε. Για τον σκοπό αυτό τίθεται ειδικός όρος στην οριστική προσφορά σύνδεσης.

Δ2. Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση που δύναται να απορροφούν ενέργεια από το δίκτυο.

Σταθμοί ΑΠΕ με αποθήκευση της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 με Βεβαίωση Παραγωγού για τους οποίους υποβάλλονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα για σύνδεση σταθμών ΑΠΕ σε κοινό σημείο σύνδεσης.

Ειδικοί Όροι και Προϋποθέσεις:

1. Μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης: 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος σταθμών ΑΠΕ, με ανώτατο όριο ανά σταθμό τα 250 MW.

2. Απόκλιση Ισχύος: 20%

3. Η μέγιστη ισχύς έγχυσης των σταθμών της παρούσας υποομάδας δεν μπορεί να υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ έγχυσης των συστημάτων αποθήκευσης.

4. Η διάρκεια αποθήκευσης θα πρέπει να είναι κατ'ελάχιστον δύο ώρες στη μέγιστη ισχύ έγχυσης του σταθμού.

ΟΜΑΔΑ Ε'

Στην ομάδα Ε' υπάγονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα σταθμών που έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά από τη δημοσίευση της παρούσας και αφορούν στις κάτωθι κατηγορίες:

Ε1. Σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Ε2. Βιομάζας, Βιοαερίου

Ε3. Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

- E4. Γεωθερμικοί Σταθμοί
- E5. Αιολικοί Σταθμοί
- E6. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές.
- E7. Σταθμοί αυτοπαραγωγής
- E8. Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα
- Ειδικό Όρο και Προϋποθέσεις:

1. Τα μέγιστα όρια ισχύος προσφορών σύνδεσης έχουν ως εξής:

- α) 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας E5,
- β) 300 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας E6.

2. Απόκλιση Ισχύος: 0%

ΟΜΑΔΑ ΣΤ'

Στην Ομάδα ΣΤ εντάσσονται αιτήματα ή κοινά αιτήματα σταθμών που έχουν υποβληθεί ή υποβάλλονται μετά από τη δημοσίευση της παρούσας και δεν υπάγονται στις Ομάδες Α, Β, Γ, Δ, Ε.»

Άρθρο δεύτερο

Τροποποίηση άρθρου 3

1. Η περ. α της παρ. 3 του άρθρου 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«α) 160 MW εγκατεστημένης ισχύος για σταθμούς της υποομάδας Π3».

2. Η παρ. 5 του άρθρου 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Οι υποομάδες Π1, Π2, Π3, Π4, Π5, Π6 και Π7 εξετάζονται παράλληλα με την Ομάδα Α. Η υποομάδα Π9 εξετάζεται παράλληλα με την υποομάδα Γ1 και η υποομάδα Π8 εξετάζεται παράλληλα με τις υποομάδες Γ2 και Γ4.».

3. Η παρ. 6 του άρθρου 3 αντικαθίσταται ως εξής, διευκρινιζομένου ότι όπου αναφέρεται «η παρούσα» απόφαση, ως παρούσα νοείται η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β'4333):

«6. Αιτήματα ή κοινά αιτήματα σταθμών της ομάδας παράλληλης εξέτασης, εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι των κατά περίπτωση επόμενων ομάδων προτεραιότητας ακόμη και όταν υποβάλλονται μετά από τη δημοσίευση της παρούσας.».

Άρθρο τρίτο

Τροποποίηση άρθρου 4

1. Στην παρ. 3 του άρθρου 4 η φράση «σύμφωνα με την παρ. 2» διαγράφεται.

2. Μετά την παρ. 4 του άρθρου 4 προστίθεται νέα παρ. 4Α ως εξής:

«4Α. Ειδικά για τους σταθμούς που έχουν χαρακτηριστεί ως «στρατηγικές επενδύσεις» σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3894/2010, του ν. 4608/2019 και του ν. 4864/2021 με απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Στρατηγικών Επενδύσεων (ΔΕΣΕ) και υπάγονται στην υποομάδα Α2, ο Διαχειριστής υπολογίζει το μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης ανά ομάδα Περιφερειών και ανά επενδυτικό σχέδιο, με βάση την ημερομηνία πληρότητας των αιτημάτων και σύμφωνα με τους ειδικούς όρους και προϋποθέσεις αυτής και ενημερώνει τον επενδυτικό φορέα κάθε επενδυτικού σχεδίου για το

μέγιστο όριο ισχύος προσφορών σύνδεσης που μπορεί να λάβει, αρχικά, κάθε επενδυτικό σχέδιο ανά ομάδα Περιφερειών. Στη συνέχεια, εντός είκοσι (20) ημερών από την ενημέρωση του Διαχειριστή, ο επενδυτικός φορέας κάθε επενδυτικού σχεδίου, ενεργώντας δια του νομίμου εκπροσώπου του ή εξουσιοδοτημένου προσώπου, δύναται να επιλέξει ποια από τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα που πληρούν τους γενικούς όρους της υποομάδας Α2, θα εξεταστούν για να τους χορηγηθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, χωρίς να υπερβαίνει το μέγιστο όριο ισχύος ανά ομάδα Περιφερειών που του αντιστοιχεί. Για τον σκοπό αυτό, ο επενδυτικός φορέας κάθε επενδυτικού σχεδίου δύναται είτε να αποσύρει κάποιο σταθμό που αποτελεί μέρος κοινού αιτήματος είτε να αποσύρει κάποιο από τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα ή να επιλέξει το ποσοστό μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος κάθε σταθμού. Σε περίπτωση που ο επενδυτικός φορέας κάθε επενδυτικού σχεδίου δεν προβεί σε κάποια από τις ενέργειες του προηγούμενου εδαφίου ή σε περίπτωση που η πρότασή του δεν γίνει αποδεκτή από τον Διαχειριστή, τότε ο Διαχειριστής θα εφαρμόσει τη μειωμένη εγκατεστημένη ισχύ αναλογικά σε κάθε σταθμό, λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνολογικούς περιορισμούς της παρ. 5. Σε περίπτωση που το όριο ισχύος μιας ομάδας Περιφερειών δεν έχει καλυφθεί, το μέγιστο όριο αυτής της ομάδας Περιφερειών δύναται να καλυφθεί από τον επενδυτικό φορέα κάθε επενδυτικού σχεδίου, κατόπιν ενημέρωσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος, με αντίστοιχη μείωση της μέγιστης ισχύος που του αντιστοιχεί σε άλλη ομάδα Περιφερειών, χωρίς να υπερβαίνει (ο φορέας του επενδυτικού σχεδίου) το συνολικό μέγιστο όριο ισχύος προσφορών που του αντιστοιχεί συνολικά.».

3. Η παρ. 5 του άρθρου 4 αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Για την εφαρμογή της μείωσης εγκατεστημένης ισχύος ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη περιορισμούς που προκύπτουν από την τεχνολογία κάθε σταθμού και το πλήθος των μονάδων παραγωγής που εγκαθίστανται σε κάθε σταθμό παραγωγής με βάση τα στοιχεία της αίτησης για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης. Για τον σκοπό αυτό ειδικά για την τεχνολογία των αιολικών σταθμών είναι δυνατό να υπάρχει απόκλιση (προς τα πάνω ή προς τα κάτω) της μείωσης της εγκατεστημένης ισχύος που θα χορηγήσει ο Διαχειριστής στην Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε σχέση με την προβλεπόμενη μείωση εγκατεστημένης ισχύος της ομάδας που υπάγονται τα αιτήματα μέχρι ποσοστού τρία τοις εκατό (3%) ή μέχρι εγκατεστημένης ισχύος 3MW σε περίπτωση που το ποσοστό 3% αντιστοιχεί σε ισχύ μικρότερη των 3MW. Ο Διαχειριστής του Συστήματος χορηγεί τις προσφορές σύνδεσης, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, με κριτήριο να χορηγείται προσφορά με τη μικρότερη δυνατή απόκλιση από την προβλεπόμενη στους ειδικούς όρους της οικείας ομάδας απόκλιση ισχύος και να προκύπτει άκραιο πλήθος ανεμογεννητριών. Οι αιολικοί σταθμοί με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των 6MW εξαιρούνται από τη μείωση εγκατεστημένης ισχύος.

Ειδικά για τα έργα της υποομάδας Α4, σε περίπτωση που κατά τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότη-

σης προκύψει μείωση της εγκατεστημένης ισχύος του σταθμού ή της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος του συγκροτήματος σταθμών όπως αναφέρεται στην απόφαση περιβαλλοντικής αδειοδότησης, σε σχέση με την εγκατεστημένη ισχύ που αναφέρεται στις άδειες παραγωγής ή στις Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων ως αυτές ίσχυαν κατά τον χρόνο υποβολής της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, τότε η απόκλιση ισχύος του σταθμού ή του συγκροτήματος σταθμών που προβλέπεται για την υποομάδα υπολογίζεται με βάση την (συνολική) εγκατεστημένη ισχύ που αναφέρεται στις άδειες παραγωγής ή στις Βεβαιώσεις Ειδικών Έργων ως αυτές ίσχυαν κατά τον χρόνο υποβολής της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.».

Άρθρο τέταρτο

Τροποποίηση άρθρου 6

Το πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 6 αντικαθίσταται και στο τέλος του προστίθεται δεύτερο εδάφιο ως εξής:

«Για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον Διαχειριστή του Συστήματος για σταθμούς που υπάγονται στις Ομάδες Προτεραιότητας Α', Β', Δ' και στην υποομάδα Π9 ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγού ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού, ο σταθμός/σταθμοί του οποίου κατατάσσονται στις παραπάνω Ομάδες ή υποομάδα οφείλει να προσκομίσει εγγυητική επιστολή (εγγυητική επιστολή προτεραιότητας). Η εγγυητική επιστολή υποβάλλεται με την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τις Ομάδες Προτεραιότητας Α', Δ' και Π9 ενώ για την ομάδα Προτεραιότητας Β' υποβάλλεται εντός διαστήματος έξι (6) μηνών από την έκδοση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.».

Άρθρο πέμπτο

Τροποποίηση άρθρου 7

Η παρ. 4 του άρθρου 7 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της Βεβαίωσης Παραγωγής ή της Βεβαίωσης Ειδικών Έργων ή Άδειας Παραγωγής ή ο εκπρόσωπος κοινού αιτήματος ή ο κάτοχος Εξαιρούμενου Σταθμού δεν εξαιρείται της υποχρέωσης να υποβάλει στον Διαχειριστή του Συστήματος την εγγυητική επιστολή του άρθρου 6 του ν. 4951/2022 σύμφωνα με τα επιμέρους οριζόμενα σε αυτό.».

Άρθρο έκτο

Τροποποίηση άρθρου 8

1. Στην ενότητα Β της παρ. 1 του άρθρου 8, το σημείο στίξης «,» αντικαθίσταται από «,» και προστίθενται νέες περ. (γ), (δ) και (ε) ως εξής διευκρινιζομένου ότι όπου αναφέρεται «η παρούσα» απόφαση, ως παρούσα νοείται η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β'4333):

«γ) Κατά παρέκκλιση του πρώτου εδαφίου της ενότητας Β της παρούσας, τα αιτήματα της υποομάδας Α4 εξετάζονται παράλληλα με αιτήματα της υποομάδας Α3.

δ) Κατά παρέκκλιση του πρώτου εδαφίου της ενότητας Β της παρούσας, τα αιτήματα της ομάδας Γ εξετάζονται κατ'εναλλαγή με αιτήματα της ομάδας Β, ως ακολούθως:

Αρχικά εξετάζονται τα αιτήματα της ομάδας Β, και χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης σε σταθμούς της Ομάδας Β που αθροίζουν ισχύ έως 500MW, και εν συνεχεία εξετάζονται τα αιτήματα της υποομάδας Γ1. Μετά τη χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς της υποομάδας Γ1 εξετάζονται τα αιτήματα και χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης σε σταθμούς της ομάδας Β που αθροίζουν ισχύ έως 1500MW (συμπεριλαμβάνοντας τα πρώτα 500MW), και εν συνέχεια εξετάζονται τα αιτήματα των υποομάδων Γ2, Γ3 και Γ4. Μετά τη χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς των υποομάδων Γ2, Γ3 και Γ4 εξετάζονται τα αιτήματα και χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης σε σταθμούς ομάδας Β που αθροίζουν ισχύ έως 3000MW (συμπεριλαμβάνοντας τα προηγούμενα 1500MW), και εν συνέχεια εξετάζονται των υποομάδων Γ5 και Γ6. Τέλος εξετάζονται και χορηγούνται οριστικές προσφορές σύνδεσης στα λοιπά αιτήματα της ομάδας Β μέχρι την πλήρη κάλυψη του διατιθέμενου μεγίστου ορίου ισχύος προσφορών σύνδεσης.

ε) Κατά παρέκκλιση του πρώτου εδαφίου της ενότητας Β της παρούσας, τα αιτήματα της ομάδας Δ δύναται να εξετάζονται παράλληλα με αιτήματα των ομάδων Β και Γ, εφόσον προκύπτει ότι οι σταθμοί της ομάδας Δ δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων και η χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε σταθμούς της ομάδας Δ δεν θίγει τη χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε σταθμούς των ομάδων Β και Γ.».

2. Η ενότητα Δ της παρ. 1 του άρθρου 8 αντικαθίσταται ως εξής:

«Δ. Ειδικά τα αιτήματα ή κοινά αιτήματα που υπάγονται στην Ομάδα Β και Δ εξετάζονται με βάση τη σειρά πληρότητας φακέλου υποβολής των προβλεπόμενων στους ειδικούς όρους ή στην περιγραφή της ομάδας/ υποομάδας δικαιολογητικών.».

3. Στην ενότητα Ε της παρ. 1 του άρθρου 8 διαγράφεται η αναφορά στην Ομάδα Δ.

4. Στην παρ. 1 του άρθρου 8 διορθώνεται η εκ παραδρομής εσφαλμένη αρίθμηση με δεύτερη αναφορά σε ενότητα «Ε» και το δεύτερο «Ε» αντικαθίσταται με «ΣΤ».

5. Στο άρθρο 8 μετά από την παρ. 9 προστίθενται νέες παρ. 10 και 11 ως εξής:

«10. Στην περίπτωση απόσυρσης επιμέρους σταθμών από το κοινό αίτημα, τα επιμέρους αιτήματα των σταθμών του κοινού αιτήματος που αποσύρονται, διατηρούν την ίδια ημερομηνία πληρότητας, αξιολογούνται εκ νέου από τον Διαχειριστή του Συστήματος και κατατάσσονται σε κατώτερη Ομάδα Προτεραιότητας σύμφωνα με τα ειδικότερα κριτήρια και προϋποθέσεις που τίθενται για κάθε ομάδα/υποομάδα.

11. Για την υπαγωγή αιτημάτων ή κοινών αιτημάτων στην υποομάδα Γ3 λαμβάνονται υπόψη αποκλειστικά οι σταθμοί που κατείχε η Ενεργειακή Κοινότητα κατά το χρονικό σημείο που ορίζεται στην υποομάδα Γ3.».

Άρθρο έβδομο
Τροποποίηση άρθρου 12

Η παρ. 1 του άρθρου 12 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Ειδικά, τα αιτήματα για χορήγηση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (για) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τα οποία, λόγω των περιορισμών έγχυσης ή και απορρόφησης που εφαρμόζονται, δεν περιορίζουν τη χωρητικότητα υποδοχής δυναμικού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των ηλεκτρικών δικτύων εξετάζονται παράλληλα με την Ομάδα Β του άρθρου 2 του Μέρους Β' και με προτεραιότητα έναντι των ομάδων Γ, Δ, Ε και ΣΤ, και με βάση τη σειρά υποβολής πλήρους αιτήματος χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης, σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.».

Άρθρο όγδοο
Τροποποίηση άρθρου 14

1. Η παρ. 3 του άρθρου 14 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Σε περίπτωση αίτησης τροποποίησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης λόγω επαύξησης ισχύος σταθμού

ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λειτουργεί ή έχει αποδεχθεί οριστική προσφορά σύνδεσης, η αίτηση για την πρόσθετη ισχύ εξετάζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατά περίπτωση με βάση τις διατάξεις της παρούσας, σύμφωνα με την αιτούμενη πρόσθετη ισχύ, με την επιφύλαξη της περ. δ' της παρ. 18. του άρθρου 5 του ν. 4951/2022».

2. Στο άρθρο 14 μετά από την παρ. 7 του άρθρου 14 προστίθεται νέα παρ. 8 ως εξής:

«8. Για τις περιπτώσεις σταθμών που υπάγονται στις περιπτώσεις των δύο τελευταίων εδαφίων της παρ. 6 του άρθρου 97 του ν. 4951/2022 δεν απαιτείται τροποποίηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης, ανεξαρτήτως τυχόν επιβάρυνσης του δικτύου, κατά παρέκκλιση της παρ. 3 του άρθρου 10.».

Άρθρο ένατο
Διόρθωση Παραρτήματος 2

Το υπόδειγμα της Εγγυητικής Επιστολής Διμερούς Σύμβασης τροποποιείται όσον αφορά την ορθή αναφορά στον ν. 4951/2022 και τις προϋποθέσεις επιστροφής και το παράρτημα 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2 – ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΜΕΡΟΥΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΤΙΚΗΣ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ

.....ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ.....

ΚΑΤΑΣΤΗΜΑ

(τόπος-ημερομηνία)

Προς:

(Επωνυμία και Διεύθυνση Αρμόδιου Διαχειριστή με τον οποίο θα συναφθεί η Σύμβαση Σύνδεσης)

ΕΓΓΥΗΤΙΚΗ ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΑΡΙΘ. ΓΙΑ ΕΥΡΩ (€) #

Δια της παρούσης εγγυόμεθα έναντί σας άνευ όρων, ανεκκλήτως και ανεπιφυλάκτως, ευθυνόμενοι έναντί σας εις ολόκληρον και ως πρωτοφειλέτες, παραιτούμενοι από τα ευεργετήματα της διζήσεως και διαιρέσεως καθώς και από κάθε δικαίωμα που προβλέπεται στα άρθρα 851–856, 862–864 και 866–869 του Αστικού Κώδικα, υπέρ του/της:

[σε περίπτωση φυσικού προσώπου]: (ονοματεπώνυμο)..... του
(πατρώνυμο)....., ΑΦΜ: (διεύθυνση)
..... ή

[σε περίπτωση νομικού προσώπου]: (πλήρης επωνυμία), που
εδρεύει στην (πλήρης διεύθυνση), με ΑΦΜ: (και
ΑΡΜΑΕ:.....) (διεύθυνση),

και μέχρι του ποσού των: ΕΥΡΩ (ΕΥΡΩ
.....), στο οποίο και μόνο περιορίζεται η υποχρέωσή μας, για την ακριβή και εμπρόθεσμη εκπλήρωση από αυτόν/αυτήν/το νομικό πρόσωπο της υποχρεώσεώς της για ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής της (αναγράφεται το όνομα και λοιπές λεπτομέρειες που προσδιορίζουν επακριβώς τον σταθμό παραγωγής), ισχύος..... (αναγράφεται η ισχύς σε kW) κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4951/2021 και της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν.4951/2021, όπως ισχύει.

Εάν μας γνωστοποιήσετε, ότι παρέβη την παραπάνω υποχρέωσή του/της, σας δηλώνουμε ότι αναλαμβάνουμε με την παρούσα την υποχρέωση να σας καταβάλουμε, άμα τη λήψει της πρώτης έγγραφης ζήτησής σας περί κατάπτωσης και χωρίς να εξετάσουμε ή να επαληθεύσουμε το βάσιμο της απαίτησής σας ή να υποβάλουμε οποιαδήποτε αντίρρηση, εντός τριών (3) εργασίμων ημερών, το ποσό της εγγύησης, ολόκληρο ή μέρος αυτού, ελεύθερο και απαλλαγμένο από κάθε απαίτηση, επιβάρυνση ή παρακράτηση, σύμφωνα με τις οδηγίες σας, και μόλις μας το ζητήσετε, χωρίς να απαιτείται για αυτή την πληρωμή οποιαδήποτε εξουσιοδότηση, ενέργεια ή συγκατάθεση εκ μέρους του/της και ανεξάρτητα από οποιαδήποτε τυχόν διαφορά, αντίρρηση, ένσταση, επιφύλαξη ή προσφυγή του/της ή οποιουδήποτε τρίτου σε διαιτησία ή σε οποιοδήποτε αρμόδιο δικαστήριο.

Δηλώνουμε ακόμη ότι η εγγύησή μας αφορά την παραπάνω και μόνο αιτία και θα παραμείνει επ' αόριστον.

(εναλλακτικά για εγγυήσεις ορισμένου χρόνου η προηγούμενη πρόταση αντικαθίσταται με :

Η παρούσα εγγυητική επιστολή έχει διάρκεια..... ετών¹ και λήγει την..... και θα πρέπει υποχρεωτικά να ανανεώνεται προ της λήξεως της μέχρι την ηλίκτωση του σταθμού και την έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης.

Σε περίπτωση που εντός της διάρκειας ισχύος της παρούσας εγγυητικής επιστολής πραγματοποιηθεί η ηλίκτωση του σταθμού και η έκδοση της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης, ισχύουν τα οριζόμενα στην παρ.1 του άρθρου 7 της της απόφασης κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν. 4951/2022. Επίσης, η παρούσα εγγυητική επιστολή θα πρέπει να μας επιστραφεί, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις επιστροφής της κατά τα προβλεπόμενα της παρ. 4 του άρθρου 6 της απόφασης κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 89 του ν. 4951/2022. Η παρούσα εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, ως ισχύει, στις ακόλουθες περιπτώσεις : α) εάν δεν ανανεωθεί τουλάχιστον τρεις (3) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της, ή β) εάν εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της οριστικής προσφοράς σύνδεσης δεν έχει τεθεί σε ισχύ η σχετική σύμβαση σύνδεσης ή γ) εάν ο σταθμός δεν υλοποιηθεί εντός του χρόνου που προβλέπεται από την οικεία Άδεια Εγκατάστασης ή εντός του χρόνου ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για τους Εξαιρούμενους Σταθμούς ή δ) εάν μέχρι την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης, δεν έχει υποβληθεί από τον κάτοχο του σταθμού Δήλωση Ετοιμότητας προς τον Διαχειριστή, σύμφωνα με το άρθρο 4α του ν. 4414/2016 (Α' 149) ή αίτηση προς την αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή για τη χορήγηση Άδειας Λειτουργίας ή ε) αν δεν προσκομιστεί στον Διαχειριστή του Συστήματος εντός έξι (6) μηνών από την χορήγηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης η διμερής σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η υποχρέωσή μας δυνάμει της παρούσας εγγύησης θα παραμείνει σε πλήρη ισχύ και δεν θεωρείται ότι απαλλαχθήκαμε αυτής λόγω οποιασδήποτε πράξης, παράλειψης ή γεγονότος το οποίο, ελλείψει της παρούσας διάταξης, θα ήταν δυνατό να οδηγήσει στην ελευθέρωσή μας από τις υποχρεώσεις

¹ Κατ' ελάχιστον διετής

μας που απορρέουν από την παρούσα εγγύηση, εν όλω ή εν μέρει, περιλαμβανομένων ενδεικτικά, και ανεξάρτητα από το αν έχουμε ή έχετε λάβει γνώση των ακολούθων:

α. πτώχευση, αναγκαστική διαχείριση, λύση και θέση σε εκκαθάριση σε περίπτωση νομικού προσώπου, διαδικασία συνδιαλλαγής ή εξυγίανσης.

β. οποιαδήποτε παράταση, παραίτηση ή ευκολία δοθεί υπέρ του/της ή οποιουδήποτε τρίτου,

γ. ύπαρξη δικαιώματος συμψηφισμού ή επισχέσεως ερειδόμενου σε οποιασδήποτε φύσεως απαίτηση του/της ή τρίτου εναντίον σας.

Η παρούσα εγγύηση και όλα τα σχετικά με αυτήν ζητήματα διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο και με την παρούσα η τράπεζά μας αποδέχεται ανέκκλητα την αρμοδιότητα των δικαστηρίων της Αθήνας.

Σημειώστε παρακαλούμε, ότι το συνολικό ποσό των Εγγυητικών Επιστολών που χορήγησε η Τράπεζά μας και είναι σε ισχύ, συμπεριλαμβανομένης και της παρούσας δεν υπερβαίνει το καθορισμένο από την ισχύουσα νομοθεσία για την Τράπεζά μας όριο.²

Σε πίστωση των ανωτέρω η παρούσα εγγύηση υπεγράφη την

Με τιμή,

(ΥΠΟΓΡΑΦΗ και ΕΠΩΝΥΜΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑΣ)

»

² Το εν λόγω εδάφιο ενσωματώνεται από τους φορείς πλην των τραπεζών, σε περίπτωση που - κατά τη νομοθεσία - τίθεται συγκεκριμένο όριο για την έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Άρθρο δέκατο Μεταβατική Διάταξη

Οι κάτοχοι σταθμών που υπάγονται στην Ομάδα Β και λαμβάνουν οριστική προσφορά σύνδεσης, οφείλουν μέχρι την αποδοχή της οριστικής προσφοράς σύνδεσης να αντικαταστήσουν την εγγυητική επιστολή διμερούς σύμβασης, σύμφωνα με το υπόδειγμα της Εγγυητικής Επιστολής Διμερούς Σύμβασης με βάση το άρθρο ένατο της παρούσας.

Άρθρο ενδέκατο Έναρξη ισχύος - Δημοσίευση

1. Κατά τα λοιπά ισχύει η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς

αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β'4333).

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

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

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 20 Ιανουαρίου 2023

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ