



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

28 Μαΐου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2620

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/54284/2694

Τύπος και περιεχόμενο Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο «Αστυπάλαια», σε εφαρμογή της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

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

2. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

3. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 5).

4. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (Α' 114).

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

6. Τον ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (Α' 167) και ειδικότερα, το άρθρο 151 αυτού.

7. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας

και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149).

8. Τον ν. 4014/2011 «Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος» (Α' 209).

9. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

10. Τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (Α' 85).

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

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

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

14. Τον ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (Α' 92).

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

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

17. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/04.10.2011 απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (Β' 2373).

18. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/2020 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέρ-

γείας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)» (Β' 5291) και ειδικότερα την παρ. 11 του άρθρου 16.

19. Την υπό στοιχεία Δ6/Φ1/οικ.13310/18.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.» (Β' 1153).

20. Τις Κατευθυντήριες Γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/01, 28.06.2014).

21. Την 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».

22. 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».

23. 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».

24. 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).

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

26. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε

με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) (Β' 304).

27. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/14.02.2022 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο Αστυπάλαια σύμφωνα με το άρθρο 151 του ν. 4495/2017 (Α' 167)» (Β' 772).

28. Την υπ' αρ. 05/2022 Γνωμοδότηση της ΡΑΕ προς το ΥΠΕΝ για τη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στο Ηλεκτρικό Σύστημα στη νήσο «Αστυπάλαια», σε εφαρμογή της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 και την υπό στοιχεία ΡΑΕ-Ι-325000/11.04.2022 (ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/9807/11.04.2022) επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Αποστολή στοιχείων για το Ειδικό Πιλοτικό Έργο στο Ηλεκτρικό Σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας σε εφαρμογή του άρθρου 151 του ν. 4495/2017».

29. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/53563/1165/26.05.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

30. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 29 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Άρθρο 1

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο «Αστυπάλαια», σε εφαρμογή της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Η Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο «Αστυπάλαια», σε εφαρμογή της παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017, συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) και του Κατόχου του Ειδικού Πιλοτικού Έργου σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

**ΣΥΜΒΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΤΙΜΗΣ
ΕΙΔΙΚΟΥ ΠΙΛΟΤΙΚΟΥ ΕΡΓΟΥ (ΕΠΕ) ΣΤΗ ΝΗΣΟ ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ**

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

Αφενός της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (με δ.τ. «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»), ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής Διαχειριστής ΜΔΝ), που εδρεύει στην Αθήνα, οδός Περραιβού 20 και Καλλιρόης 5, Τ.Κ. 117 43 και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από, δυνάμει της υπ' αρ. Απόφασης του Δ.Σ. της, με Α.Φ.Μ. 094532827 Δ.Ο.Υ. ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ

ΚΑΙ

Αφετέρου της με την επωνυμία «.....» με δ.τ. «.....» με την ιδιότητά της ως Κατόχου Ειδικού Πιλοτικού Έργου (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός»), που εδρεύει στη δ/ση Τ.Κ. με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από (με στοιχεία ταυτότητας) σύμφωνα με το ισχύον καταστατικό της (ή Πρακτικό Δ.Σ. για περίπτωση Α.Ε.), (ή εναλλακτικά σε περίπτωση φυσικού προσώπου) [του/της κου/κας (ονοματεπώνυμο) με την ιδιότητά του ως Παραγωγού Υβριδικού Σταθμού Ειδικού Πιλοτικού Έργου (εφεξής ΕΠΕ), δ/ση Τ.Κ. (με στοιχεία ταυτότητας) με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός»]

αφού έλαβαν υπόψη:

- 1) Τον ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 167) και ιδιαίτερα το άρθρο 151 παρ. 2.
- 2) 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» (ΦΕΚ Α' 92), ως ισχύει.
- 3) Τον ν. 4546/2018 «Ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας 2014/89/ΕΕ «περί θεσπίσεως πλαισίου για το θαλάσσιο χωροταξικό σχεδιασμό» και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 101) και ιδιαίτερα το άρθρο 60.
- 4) Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 9).
- 5) 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» (ΦΕΚ Α' 149), όπως ισχύει.
- 6) Τον ν. 4710/2020 «Πρώθηση της ηλεκτροκίνησης και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 142), όπως ισχύει.
- 7) Τον ν. 4643/2019 «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 193), όπως ισχύει.
- 8) Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179) και ειδικότερα το άρθρο 123 περί καθολικής διαδοχής στον κλάδο διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., ως ισχύει.

- 9) Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), ως ισχύει.
- 10) Τον ν. 3851/2010 «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 85), ως ισχύει.
- 11) Τον ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ)– Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α' 70), ως ισχύει.
- 12) Τον ν. 4093/2012 «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016 – Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του Ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016» (ΦΕΚ Α' 222), ως ισχύει.
- 13) Τον ν. 4123/2013 «Διατήρηση ενός ελάχιστου επιπέδου αποθεμάτων αργού πετρελαίου ή/και προϊόντων πετρελαίου και άλλες διατάξεις (Εναρμόνιση του εθνικού δικαίου προς την Οδηγία 2009/119/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α' 43), ως ισχύει.
- 14) Τον ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107), ως ισχύει.
- 15) Τον ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 85), ως ισχύει.
- 16) Τον Κώδικα διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) ΦΕΚ Β' - 304/11.02.2014, ως ισχύει.
- 17) Τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 395/2016, ΦΕΚ Β' 78/2017), ως ισχύει.
- 18) Την υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, «*Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο Αστυπάλαια σύμφωνα με το άρθρο 151 του ν. 4495/2017 (Α' 167)*» (ΦΕΚ Β' 772).
- 19) Την υπ' αριθμ. Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως αυτή προβλέπεται από την παρ. 2 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 (ΦΕΚ Α' 167) σχετικά με τον τύπο, το περιεχόμενο, τη διάρκεια ισχύος και τη διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από το κάθε Ειδικό Πιλοτικό Έργο.
- 20) Την υπ' αριθμ. Απόφαση ΡΑΕ, σχετικά με την προκήρυξη και τη διενέργεια ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για την επιλογή αναδόχου για την υλοποίηση του ΕΠΕ, όπως αυτή προβλέπεται από την παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017 (ΦΕΚ Α' 167).
- 21) Την υπ' αριθμ..... Απόφαση ΡΑΕ σχετικά με τα οριστικά αποτελέσματα του Α' Σταδίου της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας του Ειδικού Πιλοτικού Έργου στη νήσο Αστυπάλαια.
- 22) Την υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480/7.12.2016 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Εφαρμογή των ρυθμίσεων των άρθρων 3, 5 και 6 του ν. 4414/2016. Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν.4414/2016» (ΦΕΚ Β' 3955).
- 23) Την υπ' αριθμ. 1334/2010 απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ «Ειδικό Όροι άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό στα μη διασυνδεδεμένα νησιά».
- 24) Την με αριθμ. πρωτ. Βεβαίωση Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας Ειδικών Έργων που κατέχει ο Παραγωγός.
- 25) Την με αριθμ. πρωτ. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.
- 26) Την με αριθμ. πρωτ. Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.).
- 27) Την από Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Παραγωγού.

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο 1

Αντικείμενο της Σύμβασης

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής στον Παραγωγό για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από το Ειδικό Πιλοτικό Έργο (εφεξής ΕΠΕ) του Παραγωγού, που εγκαθίσταται και θα συνδεθεί στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Αστυπάλαιας, τα τεχνικά στοιχεία του οποίου καθορίζονται στην οικεία Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων και το άρθρο Π1 του Παραρτήματος Α της παρούσας Σύμβασης και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ της νήσου, σύμφωνα με τον ν. 4495/2017, τις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις ως ισχύουν, το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που διέπει εν γένει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως τις διατάξεις των νόμων που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας - καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης. Ο Παραγωγός, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στο Διαχειριστή ΜΔΝ ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από το υπόψη ΕΠΕ και θα απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ της νήσου Αστυπάλαιας. Η παρούσα Σύμβαση αφορά στην πρώτη φάση (Α' Φάση) υλοποίησης του ΕΠΕ και τροποποιείται σύμφωνα με το Άρθρο 28, ώστε να καλύπτει και την Β' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ.

Άρθρο 2

Συμμόρφωση με τους

Κώδικες και την κείμενη νομοθεσία

1. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη υποχρεούνται να ενεργούν και να εκτελούν την παρούσα Σύμβαση σύμφωνα με το σύνολο του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ιδιαίτερα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, του Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ ως εκάστοτε ισχύουν, των σχετικών Εγχειριδίων και Οδηγιών Εφαρμογής που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση αυτών, καθώς και των σχετικών Αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και του αρμόδιου Υπουργείου για τα ΕΠΕ των ΜΔΝ και το ΕΠΕ Αστυπάλαιας ειδικότερα.

2. Για κάθε ζήτημα που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση, εφαρμόζεται ομοίως το σύνολο του ανωτέρω κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, οι προαναφερθέντες σχετικοί Κώδικες, όπως ισχύουν, καθώς και οι σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕ και του αρμόδιου Υπουργείου για τα ΕΠΕ.

3. Όροι της παρούσας Σύμβασης, ή/και των Παραρτημάτων αυτής, εξαιρουμένων όσων αφορούν στην λειτουργία, διαχείριση και τιμολόγηση, οι οποίοι τυχόν αντιτίθενται σε νομοθετική και κανονιστική διάταξη και ιδίως στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, καθώς και στα Εγχειρίδια που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή τους, θεωρούνται αυτοδικαίως ανάλογα τροποποιούμενοι, ώστε να είναι πάντα σε συμφωνία με το ως άνω κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο 3

Υποχρεώσεις προσφοράς ενέργειας και εγγυήσεις απορρόφησης

1. Κατά την Α' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ ο Παραγωγός δεσμεύεται να προσφέρει ετησίως κατ' ελάχιστον ενέργεια ($E_{\text{προσφ, min}}$) ίση με MWh, όπως υποβλήθηκε με την προσφορά του Παραγωγού κατά τη ανταγωνιστική διαδικασία. Η ετήσια προσφορά ενέργειας προκύπτει από το άθροισμα των ημερήσιων προσφορών ενέργειας που υποβάλει ο Παραγωγός με τις Δηλώσεις στον ΗΕΠ, για το εκάστοτε ημερολογιακό έτος.

2. Κατά την Α' Φάση υλοποίησης του ΕΠΕ ο Διαχειριστής ΜΔΝ διαχειρίζεται το ΕΠΕ ώστε να απορροφά στον μέγιστο δυνατό βαθμό την ενέργεια των Δηλώσεων Παραγωγής που υποβάλλει ο Παραγωγός, με την επιφύλαξη της διατήρησης της ασφαλούς λειτουργίας του Συστήματος της Αστυπάλαιας και σύμφωνα με τους λειτουργικούς κανόνες του Κώδικα ΜΔΝ και τις αρχές διαχείρισης της Αστυπάλαιας που καθορίστηκαν στην απόφαση Προκήρυξης της ΡΑΕ η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017. Στο πλαίσιο αυτό παρέχονται εγγυήσεις απορρόφησης ενέργειας επί της συνολικής ενέργειας των Δηλώσεων Παραγωγής του ΕΠΕ σε ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του Ηλεκτρικού Συστήματος της Αστυπάλαιας, την εξέλιξη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και το βαθμό τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ. Η μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων απορρόφησης ενέργειας καθορίζεται στην απόφαση της Προκήρυξης της ΡΑΕ η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 4

Κατηγοριοποίηση των μονάδων του ΕΠΕ

1. Οι μονάδες του ΕΠΕ διακρίνονται σε μη ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ (στο εξής μονάδες ΑΠΕ) και μονάδες πλήρως ελεγχόμενης παραγωγής με σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στο άρθρο Π1 του Παραρτήματος Α.

2. Η ένταξη και φόρτιση του ΕΠΕ γίνεται λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνικούς περιορισμούς λειτουργίας των μονάδων πλήρως ελεγχόμενης παραγωγής του ΕΠΕ καθώς και την αναμενόμενη παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, βάσει των τεχνικών περιορισμών λειτουργίας των μονάδων αυτών και των περιορισμών που καθορίζονται με την παρούσα.

3. Οι μονάδες ΑΠΕ του ΕΠΕ μπορούν να λειτουργούν σε μία ή περισσότερες (συνδυαστικά) από τις ακόλουθες καταστάσεις, οι οποίες εξειδικεύονται περαιτέρω στην οικεία Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων:

I. Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας η οποία ταυτόχρονα απορροφάται από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του ΕΠΕ.

II. Για την απ' ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ με υποκατάσταση της παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΕΠΕ, στο πλαίσιο του ισχύοντος Προγράμματος Κατανομής και των Εντολών Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής ΜΔΝ.

III. Για την απ' ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, επιπλέον αυτής που παράγεται σύμφωνα με τις ανωτέρω Καταστάσεις I και II, όταν δίδεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ η σχετική δυνατότητα απορρόφησης από το Σύστημα ΜΔΝ.

4. Οι μονάδες πλήρωσης των αποθηκευτικών συστημάτων του ΕΠΕ απορροφούν την ενέργεια την οποία παράγουν οι μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσης της στις μονάδες αποθήκευσης του ΕΠΕ κατ' αρχήν δεν προβλέπεται και μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ ή να προκύψει σε μεταβατικές καταστάσεις και στο πλαίσιο εκκαθάρισης αποκλίσεων από Εντολές Κατανομής.

Άρθρο 5 Διαδικασίες ΗΕΠ, Κατανομής και Λειτουργίας Πραγματικού Χρόνου του Ηλεκτρικού Συστήματος

1. Ο Παραγωγός υποβάλλει Δήλωση Παραγωγής στην οποία αναφέρει την ενέργεια που θα προσφέρει ο Σταθμός ξεχωριστά για τις δύο περιόδους της επόμενης ημέρας διάρκειας 12 ωρών η κάθε μία. Σε συνεννόηση με τον Παραγωγό και με την σύμφωνη γνώμη του Διαχειριστή ΜΔΝ ενδέχεται να συμφωνηθεί να προσφέρεται μία συνολική ενέργεια για όλη την Ημέρα Κατανομής με δυνατότητα υποβολής ενδεικτικού ωριαίου προγράμματος παραγωγής, το οποίο δε θα δεσμεύει τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

2. Ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός (ΗΕΠ), προσδιορίζει το πρόγραμμα βέλτιστης ένταξης όλων των μονάδων παραγωγής του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας (τόσο του Θερμικού Σταθμού όσο και του ΕΠΕ) για τις επόμενες 24 ώρες, με ωριαίο βήμα.

3. Το Πρόγραμμα Κατανομής του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας εκτελείται κάθε 15 λεπτά, έχει χρονικό ορίζοντα τουλάχιστον 4 ωρών και βήμα 15 λεπτών. Ο αλγόριθμος υπολογίζει τη βέλτιστη κατανομή φορτίου σε όλες τις μονάδες του ηλεκτρικού συστήματος (τόσο του Θερμικού Σταθμού όσο και του ΕΠΕ), λαμβάνοντας υπόψη τον ΗΕΠ, τα δεδομένα και τους περιορισμούς που αναφέρονται στο άρθρο 118 του Κώδικα ΜΔΝ και τα δεδομένα που αφορούν τη ζήτηση για φόρτιση ηλεκτρικών οχημάτων. Ο χρονικός ορίζοντας του Προγράμματος Κατανομής δύναται να διαφοροποιηθεί, κατόπιν αιτιολογημένης απόφασης του Διαχειριστή ΜΔΝ.

4. Κατά τη λειτουργία πραγματικού χρόνου αποστέλλονται εντολές επιπέδου αναφοράς (set-points) στις μονάδες παραγωγής του ΤΣΠ και του ΕΠΕ, ανά μονάδα. Αναφορικά με το φορτίο ηλεκτροκίνησης, υπάρχει η δυνατότητα αποστολής εντολής περιορισμού του επιπέδου φόρτισης των Ηλεκτρικών Οχημάτων για την ασφαλή λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου.

5. Ο Παραγωγός οφείλει να συμμορφώνεται με τις αρχές διαχείρισης και λειτουργίας του ΕΠΕ και του ηλεκτρικού συστήματος Αστυπάλαιας, όπως αυτές καθορίζονται στην Προκήρυξη της ΡΑΕ που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 6 Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Για την ομαλή διαχείριση του ηλεκτρικού συστήματος Αστυπάλαιας με την παρουσία δύο ελεγχόμενων σταθμών και υπό συνθήκες αυξημένης διείσδυσης ΑΠΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, είναι απαραίτητη η εγκατάσταση Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ), διακριτά σε σχέση με το Σύστημα Εσωτερικής Διαχείρισης του ΕΠΕ. Λεπτομέρειες σχετικά με τις ειδικότερες απαιτήσεις και τεχνικές προδιαγραφές του ΚΕΕ περιλαμβάνονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του ΕΠΕ με το Δίκτυο ΜΔΝ.

Άρθρο 7 Προσδιορισμός τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας

1. Για τον προσδιορισμό των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΕΠΕ χρησιμοποιούνται ως δεδομένα οι μετρήσεις της παραγόμενης/απορροφούμενης ενέργειας των επιμέρους μονάδων του ΕΠΕ σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο 15 καθώς και οι καταγεγραμμένες από το ΚΕΕ μετρήσεις πραγματικού χρόνου του συστήματος SCADA και οι αντίστοιχες Εντολές Κατανομής που αποστέλλονται στο ΕΠΕ και αφορούν τα επίπεδα παραγωγής/απορρόφησης στο όριο ΕΠΕ/Δικτύου.

2. Στην τιμολόγηση του ΕΠΕ εφαρμόζεται συμψηφισμός μεταξύ της εγχεόμενης ενέργειας των μονάδων του ΕΠΕ και της απορροφούμενης ενέργειας από τις μονάδες αποθήκευσης του ΕΠΕ. Ειδικότερα το τμήμα της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΕΠΕ και η απορροφούμενη ενέργεια των μονάδων πλήρωσης του ΕΠΕ συμψηφίζονται και τα συμψηφιζόμενα τμήματα δεν τιμολογούνται. Τυχόν υπόλοιπο της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του ΕΠΕ (Καταστάσεις II και III, παρ. 3 του άρθρου 4), μετά την εφαρμογή του συμψηφισμού, καθώς και η εγχεόμενη ενέργεια των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής του ΕΠΕ από αξιοποίηση αποθηκευμένης ενέργειας τιμολογούνται με την Τιμή Αναφοράς για το ΕΠΕ (περ. (α) παρ. 1 του άρθρου Π2 του Παραρτήματος Α).

3. Απορρόφηση ενέργειας από το δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσης της κατ' αρχήν δεν προβλέπεται και μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ ή να προκύψει σε μεταβατικές καταστάσεις και στο πλαίσιο εκκαθάρισης αποκλίσεων από Εντολές Κατανομής. Η απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, χωρίς δηλαδή να αντισταθμίζεται από ταυτοχρονισμένη παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, η οποία έχει προηγουμένως εγκριθεί από το Διαχειριστή ΜΔΝ, τιμολογείται σε τιμή που καθορίζεται από το γινόμενο της Τιμής Αναφοράς του ΕΠΕ επί το μέσο συντελεστή απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης του ΕΠΕ, ώστε να μην προκύπτει οικονομικό όφελος ή ζημία για τον Παραγωγό (περ. (γ) παρ. 1 του άρθρου Π2 του Παραρτήματος Α). Η απορροφημένη ενέργεια, η οποία δεν αντισταθμίζεται από την παραγωγή των μο-

νάδων ΑΠΕ και δεν έχει τύχει έγκρισης του Διαχειριστή ΜΔΝ, αξιολογείται με βάση τα προβλεπόμενα στο πλαίσιο προσδιορισμού αποκλίσεων και κυρώσεων.

4. Για τον υπολογισμό των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ και αποθήκευσης του ΕΠΕ ακολουθούνται οι προτεραιότητες αναφοράς σχετικά με την αξιοποίηση της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ (Καταστάσεις I και II, παρ. 3 του άρθρου 4). Θεωρείται ότι η παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ χρησιμοποιείται κατά προτεραιότητα για αποθήκευση (Κατάσταση I, παρ. 3 άρθρου 4) και ακολούθως για τη συμμετοχή στην παροχή της ισχύος κατανομής του ΕΠΕ (Κατάσταση II, παρ. 3 άρθρου 4).

Άρθρο 8

Δοκιμαστική Λειτουργία

1. Κατά τη δοκιμαστική λειτουργία θα πραγματοποιηθούν έλεγχοι και δοκιμές που θα αφορούν στην ασφαλή λειτουργία του Σταθμού και θα βεβαιωθεί ότι έχουν ολοκληρωθεί οι κατασκευές του σχετικού δικτύου σύνδεσης του Σταθμού και των λοιπών αναγκαίων εγκαταστάσεων του Σταθμού.

2. Στο πλαίσιο των ανωτέρω ελέγχων και δοκιμών θα ελεγχθεί η συμβατότητα με τα αναφερόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης, καθώς και η εκπλήρωση των Βασικών και Ειδικών Τεχνικών Απαιτήσεων των μονάδων του ΕΠΕ, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στα άρθρα 66, 67 και 70 του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και των τελικών ρυθμίσεων των παραμέτρων τους. Οι τελικές ρυθμίσεις αφορούν τις συνιστώσες του ΕΠΕ και τη συνεργασία τους με τις μονάδες του ΤΣΠ, και θα οριστικοποιηθούν κατά τη δοκιμαστική λειτουργία, κατόπιν τεκμηριωμένων μελετών που θα εκπονήσει ο Παραγωγός και θα κατατεθούν στον Διαχειριστή ΜΔΝ, όπως αναλυτικότερα θα αναφέρονται στη Σύμβαση Σύνδεσης.

3. Ενδεικτικά θα ελεγχθούν/δοκιμαστούν τα εξής:

- Αδιάλειπτη λειτουργία αποθηκευτικού συστήματος και ελεγχόμενων μονάδων

- Ικανότητα ρύθμισης τάσης και συχνότητας από τις ελεγχόμενες μονάδες και το ΕΠΕ ως σύνολο, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο Κεφάλαιο 17 του Κώδικα ΜΔΝ.

- Ρυθμίσεις στατισμού και ταχύτητα απόκρισης μονάδων ως προς την επάρκεια ανάληψης του συνόλου των αποκλίσεων του ισοζυγίου της Αστυπάλαιας.

- Απόκριση ΕΠΕ σε ειδικές περιπτώσεις λειτουργίας (συνθήκες χαμηλού δυναμικού ΑΠΕ, απώλειες επικοινωνίας/αποσύνδεση επιμέρους συνιστωσών κ.λπ.)

- Δυνατότητα εκκίνησης από σβέση (black start)

- Δυνατότητα Πρωτεύουσας Ρύθμισης Συχνότητας και παροχή Δευτερεύουσας Εφεδρείας Λειτουργίας (MW Εξόδου)

- Ικανότητα Παροχής Α έργου Ισχύος

4. Επιπλέον των ανωτέρω, θα ελεγχθούν επίσης:

- Διαθεσιμότητα και τρόπος Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών, όπως ορίζονται στο άρθρο 127 του κώδικα ΜΔΝ.

- Ρυθμίσεις Συστημάτων Προστασίας Εγκαταστάσεων και Ποιότητα Ισχύος.

5. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα εκπονήσει προτεινόμενα σενάρια ελέγχων για τους παραπάνω ενδεικτικώς αναφερόμενους ελέγχους, καθώς και περαιτέρω ελέγχους σε συνεργασία με τον Παραγωγό, με στόχο τη διασφάλιση της απρόσκοπτης κάλυψης της ζήτησης της Αστυπάλαιας σε όλες τις συνθήκες λειτουργίας. Οι προτεινόμενοι έλεγχοι, σενάρια ελέγχων, καθώς και ο ακριβής χρόνος εκτέλεσής κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας θα καθοριστούν από το Διαχειριστή ΜΔΝ. Εφόσον κάποιοι έλεγχοι/ρυθμίσεις δεν είναι δυνατό να ολοκληρωθούν λόγω απουσίας των απαραίτητων συνθηκών, τότε ο Διαχειριστής ΜΔΝ μπορεί να ζητήσει από τον Παραγωγό την επίδειξη των απαραίτητων ρυθμίσεων/αλγορίθμων στις εσωτερικές εγκαταστάσεις του Παραγωγού (όπως συστήματα ελέγχου των επιμέρους συνιστωσών, συστήματα προστασιών και απόζευξης, κ.ά.).

6. Λόγω της πρωτοτυπίας του εν λόγω έργου, η περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας του έργου που προβλέπεται στον Κώδικα ΜΔΝ, δύναται να διευρυνθεί, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην υπουργική απόφαση της παρ. 1 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 9

Έλεγχος τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ - Υπολογισμός αποκλίσεων

1. Ο έλεγχος της τήρησης των εντολών για συγχρονισμό/αποσυγχρονισμό και επίπεδο λειτουργίας των μονάδων του Σταθμού, περιλαμβανομένων των εντολών για παροχή επικουρικών υπηρεσιών από τις επιμέρους μονάδες, πραγματοποιείται απολογιστικά με βάση τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ ΜΔΝ όπου καταγράφονται οι μετρήσεις πραγματικού χρόνου του συστήματος SCADA και οι αντίστοιχες Εντολές Κατανομής αναφορικά με τις υπόψη μονάδες, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του ΕΠΕ. Από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων ελέγχεται αν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ και υπολογίζονται τυχόν αποκλίσεις.

2. Τα Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία των μονάδων θα δηλώνονται με βάση τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και η συμφωνία των δηλωμένων στοιχείων με τις πραγματικές τους δυνατότητες ελέγχεται απολογιστικά, με βάση την τελευταία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των μονάδων και τις μετρήσεις ισχύος του συστήματος SCADA του ΚΕΕ, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του ΕΠΕ. Συγκεκριμένα, από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων εξετάζεται αν κάθε ένα από τα δηλούμενα ποσοτικά τεχνικοοικονομικά στοιχεία των μονάδων του ΕΠΕ, που αφορούν μέγιστη/ελάχιστη ικανότητα παραγωγής, εφεδρείες πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας ρύθμισης κ.λπ., αποκλίνουν από τις πραγματικές δυνατότητες των μονάδων πέραν των ορίων ανοχής που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ.

3. Ειδικότερα σε ό,τι αφορά τους ελέγχους τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ, πραγματοποιούνται τα παρακάτω:

• Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής με τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή ενεργού ισχύος.

- Έλεγχος συγχρονισμού μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ.

- Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ΑΠΕ με τις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point).

- Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων απορρόφησης σε περίπτωση Εντολής Κατανομής για απορρόφηση από το Διαχειριστή ΜΔΝ.

- Έλεγχος κάλυψης ελάχιστης προσφερόμενης ενέργειας σε ετήσια βάση.

4. Για κάθε έναν από τους παραπάνω ελέγχους που δεν τηρείται, λαμβάνοντας υπόψη τα όρια ανοχής που τίθενται στον Κώδικα ΜΔΝ, γίνεται υπολογισμός των αντίστοιχων μη επιβεβλημένων αποκλίσεων. Ειδικότερα, πραγματοποιούνται τα παρακάτω:

- Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής

- Υπολογισμός Αποκλίσεων Συγχρονισμού μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ

- Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ

- Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Απορρόφησης

5. Εάν από τους ανωτέρω ελέγχους προκύπτουν αποκλίσεις οι οποίες υπερβαίνουν τα αντίστοιχα όρια ανοχής του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και αν ο Διαχειριστής ΜΔΝ διαπιστώσει, κατά την άσκηση των καθηκόντων του, παράβαση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των όρων της παρούσας Σύμβασης εκ μέρους του Κατόχου, δύναται κατά την κρίση του να επιβάλλει τις κυρώσεις που καθορίζονται στο άρθρο 27 της παρούσας.

6. Η λεπτομερής μεθοδολογία ελέγχου και υπολογισμού των αποκλίσεων του παρόντος άρθρου, παρατίθεται στο άρθρο Π3 του Παραρτήματος Α.

7. Τα προβλεπόμενα στον παρόν άρθρο, καθώς και στο άρθρο Π3 του Παραρτήματος Α, δύναται να αναθεωρηθούν κατά την μετάβαση στην Β' Φάση του ΕΠΕ, με την ίδια διαδικασία με την οποία θεσπίσθηκαν.

Άρθρο 10

Παροχή επικουρικών υπηρεσιών

1. Ο Σταθμός θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα συνεχούς ρύθμισης της τάσης του δικτύου ΜΤ του νησιού εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας όπως καθορίζεται στο Κεφάλαιο 15 του Κώδικα ΜΔΝ και στις Καταστάσεις λειτουργίας που περιγράφονται στο άρθρο 4. Κατά την παράλληλη λειτουργία με τον ΤΣΠ θα πρέπει να διασφαλίζεται η συνεργασία των μονάδων του ΕΠΕ με τις συμβατικές μονάδες για την κατανομή αέργου ισχύος και τη ρύθμιση της τάσης. Ο Παραγωγός θα εκπονήσει και θα υποβάλλει στο ΔΕΔΔΗΕ μελέτες ρών φορτίου προκειμένου να αποδειχθεί η ικανότητα παραγωγής ή απορρόφησης αέργου ισχύος του Σταθμού σε λειτουργία υπό μέγιστη ισχύ και υπό μερική ισχύ για όλο το εύρος των τάσεων λειτουργίας στο σημείο σύνδεσης και η ικανότητα αυτή θα πρέπει να εξυπηρετεί οποιοσδήποτε ανάγκες αέργου ισχύος του δικτύου και των συνιστωσών του Σταθμού.

2. Ο Σταθμός θα πρέπει να έχει δυνατότητα πρωτεύουσας ρύθμισης συχνότητας και να παρέχει δευτερεύουσα και τριτεύουσα εφεδρεία λειτουργίας όπως καθορίζεται στα άρθρα 66 και 67 του Κώδικα ΜΔΝ. Για τη ρύθμιση συχνότητας θα δίνεται δυνατότητα επιλογής μεταξύ σταθερής τιμής, ρύθμισης στατισμού και ισόχρονου ελέγχου, με πλήρως παραμετροποιήσιμους ελεγκτές.

3. Ο Παραγωγός θα υποβάλει μελέτες προσομοίωσης που θα χρησιμοποιούν κατάλληλα μοντέλα για τη στατική και δυναμική προσομοίωση των μονάδων του Σταθμού με προτεινόμενες ρυθμίσεις των παραμέτρων τους, ώστε να αποδεικνύεται η δυνατότητα απόκρισης τους στη μεταβολή της συχνότητας και η ικανότητα αδιάλειπτης λειτουργίας του Σταθμού σε σφάλμα κοντά σε αυτόν, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ.

4. Ο Σταθμός θα έχει τη δυνατότητα εκκίνησης από σβέση (black start) και δυνατότητα ηλέκτρισης του δικτύου ΜΤ του νησιού σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 127 του Κώδικα ΜΔΝ.

5. Ο Παραγωγός δεν αποζημιώνεται για επικουρικές υπηρεσίες, τις οποίες έχει υποχρέωση να παρέχει το ΕΠΕ.

6. Ο εξοπλισμός του ΕΠΕ (σύστημα συσσωρευτών, inverters/εξοπλισμός φόρτισης-εκφόρτισης συσσωρευτών, inverters/ελεγκτές ΦΒ συστοιχιών, σύστημα εσωτερικής διαχείρισης του ΕΠΕ κ.τ.λ.) θα πρέπει να επιλεχθεί ώστε να μπορεί να λειτουργήσει με ασφάλεια και χωρίς να προκαλεί διακυμάνσεις κατά την λειτουργία του, δεχόμενος τις απαιτούμενες εντολές από εξωτερικό σύστημα (Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας) όπως αναφέρονται στον Κώδικα ΜΔΝ (για παράδειγμα εντολή ανά ελεγχόμενη μονάδα και στο σύνολο του ΕΠΕ σε όλες τις συνθήκες λειτουργίας -φόρτιση/ εκφόρτιση/ παραλληλισμός με ΑΠΕ/ αποσυνδεδεμένες ΑΠΕ- χωρίς να επηρεάζεται η ευστάθεια του συστήματος, εντολές P, Q, cosΦ, εντολή μεταβολής ρυθμίσεων στατισμού, εντολή για λειτουργία σε ρύθμιση συχνότητας/τάσης, εντολή για λειτουργία γύρω από Vref, κ.ά.). Επιπλέον ο εξοπλισμός του ΕΠΕ θα πρέπει να διαθέτει δυνατότητα επανεκκίνησης από διακοπή τροφοδοσίας του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας (black-start) κατόπιν σχετικής εντολής από το ΚΕΕ. Οι συνιστώσες ΑΠΕ του ΕΠΕ θα πρέπει, λόγω μεγέθους, να διαθέτουν δυνατότητα αυτόματης αποσύνδεσης προστασιακού τύπου, σε περιπτώσεις σφαλμάτων/βλαβών/δυσλειτουργιών των υποσυστημάτων ελέγχου του ΕΠΕ, των ελεγχόμενων μονάδων του ΕΠΕ, του δικτύου, κ.λπ. Οι απαιτούμενες ρυθμίσεις των ορίων και οι χρόνοι εφαρμογής προσδιορίζονται κατόπιν ειδικών μελετών, τις οποίες καλείται να εκπονήσει ο Ανάδοχος του ΕΠΕ κατά την κατάρτιση της Σύμβασης Σύνδεσης.

7. Για τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του συστήματος θα εγκατασταθεί ειδικός εξοπλισμός καταγραφής διαταραχών και Ποιότητας Ισχύος του Σταθμού στο Όριο ΕΠΕ και Δικτύου ο οποίος θα αποτελεί τμήμα του υποσυστήματος καταγραφής και ανάλυσης ηλεκτρικών μεγεθών ποιότητας ισχύος του ΚΕΕ. Λεπτομέρειες σχετικά με τις ειδικότερες απαιτήσεις και τον τρόπο σύνδεσης των συνιστωσών του ΕΠΕ με τον υπόψη εξοπλισμό περιλαμβάνονται στη Σύμβαση Σύνδεσης. Τα καταγεγραμμένα ηλεκτρικά μεγέθη που αφορούν στην Ποιότητα

Ισχύος θα συλλέγονται και θα αξιολογούνται από το Διαχειριστή ΜΔΝ, προκειμένου να διασφαλίζεται η συμμόρφωση αυτών με τα όρια επιτρεπτών αποκλίσεων που προβλέπονται στα άρθρα 53 και 55 του Κώδικα ΜΔΝ και με τις απαιτήσεις του προτύπου EN 50160.

Άρθρο 11

Ιδιοκαταναλώσεις του ΕΠΕ

1. Για την τροφοδότηση από το Δίκτυο των ιδιοκαταναλώσεων των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, ο Παραγωγός οφείλει να υπογράψει προς τούτο σχετικές συμβάσεις ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης του Δικτύου στο οποίο συνδέονται οι αντίστοιχες μονάδες, με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές. Τυχόν πλημμελής εκπλήρωση της σχετικής σύμβασης ιδιοκατανάλωσης (προμήθειας) εκ μέρους του Παραγωγού, δεν συνιστά λόγο αναστολής ή καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.

2. Η μέτρηση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων του ΕΠΕ πραγματοποιείται από διακριτό μετρητή ανά παροχή τροφοδότησης των φορτίων ιδιοκατανάλωσης.

3. Η ενέργεια που απορροφάται από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης από το Δίκτυο μετράται με διακριτό μετρητή ανά μονάδα απορρόφησης. Η ενέργεια των βοηθητικών καταναλώσεων των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης και των διατάξεων αποθήκευσης του ΕΠΕ ενσωματώνεται στην απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αυτές και τιμολογείται κατά τρόπο ενιαίο. Ο Παραγωγός συνάπτει σχετική σύμβαση ως καταναλωτής με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής του για την ηλεκτρική ενέργεια ιδιοκαταναλώσεων των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ, εάν αυτές εξυπηρετούνται από ξεχωριστή παροχή ΧΤ.

4. Δεν επιτρέπεται η ηλεκτρική διασύνδεση της εσωτερικής εγκατάστασης που τροφοδοτείται από την παροχή (και μετρητική διάταξη) των μονάδων πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του Σταθμού με την εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση των επιμέρους μονάδων παραγωγής του ΕΠΕ, όταν αυτές είναι διακριτές από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει το δικαίωμα διενέργειας ελέγχων (ακόμη και χωρίς προειδοποίηση) για την τήρηση της υποχρέωσης αυτής και σε περίπτωση παράβασης του παρόντος όρου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει το δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 22 της παρούσης αλλά και τις ειδικότερες προβλέψεις της απόφασης Προκήρυξης της ΡΑΕ που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 12

Προϋποθέσεις εφαρμογής

Προϋπόθεση για την έναρξη της παροχής, εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ, της Λειτουργικής Ενίσχυσης για την ενέργεια που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Δίκτυο, είναι η κατοχή και διατήρηση σε ισχύ εκ μέρους του Παραγωγού, της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας. Η

Λειτουργική Ενίσχυση για την ενέργεια που απορρόφησε ο Διαχειριστής ΜΔΝ πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού, παρέχεται στον Παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

Άρθρο 13

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος είκοσι (20) ετών, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του Σταθμού.

2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή λήξης της ισχύος της Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων, της άδειας λειτουργίας ή άλλης απόφασης και έγκρισης που αφορά το ΕΠΕ, ή ακύρωσής τους με δικαστική απόφαση.

3. Σε περίπτωση που το ηλεκτρικό σύστημα της Αστυπάλαιας διασυνδεθεί με το ΕΣΜΗΕ πριν την συμβατική λήξη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, η οποία διέπει το έργο κατά την Α' Φάση ανάπτυξης και λειτουργίας του, αυτή λύεται αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης μεταξύ Παραγωγού και της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. για το υπόλοιπο χρονικό διάστημα μέχρι το πέρας της διάρκειας της αρχικής Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης. Οι ειδικότεροι όροι λειτουργίας και αποζημίωσης του ΕΠΕ, η ένταξή του στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος και τα σχετικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του Παραγωγού προσδιορίζονται στη νέα αυτή Σύμβαση και ακολουθούν τις αρχές που εφαρμόζονται για τους Υβριδικούς Σταθμούς που εγκαθίστανται στα ΜΔΝ μετά την διασύνδεση των τελευταίων, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 4414/2016, υπό την επιφύλαξη της παρ. 5 του άρθρου 2 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679 απόφασης Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως ισχύει.

Άρθρο 14

Υπολογισμός Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής

1. Ο Παραγωγός λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση, η οποία καθορίζεται με βάση την Τιμή Αναφοράς σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) της περ. (α) της παρ. 1 του άρθρου Π2 του Παραρτήματος Α. Η Τιμή Αναφοράς εφαρμόζεται κατά τρόπο ενιαίο για το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τον Σταθμό και εγχέεται ταυτοχρονισμένα στο δίκτυο ανεξαρτήτως προέλευσης της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (μονάδες ΑΠΕ ή συστήματα αποθήκευσης).

2. Ο Παραγωγός δεν δύναται να λάβει άλλου είδους Λειτουργική Ενίσχυση πλην της οριζόμενης στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου, περιλαμβανομένης αποζημίωσης για τη συμβολή του ΕΠΕ στην επάρκεια ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Αστυπάλαιας.

3. Η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από τις μονάδες του ΕΠΕ πραγματοποιείται σύμφωνα με τα κα-

θοριζόμενα στις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις, και στην οικεία Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων, χρησιμοποιώντας τις μοναδιαίες τιμές που ορίζονται στο άρθρο Π2 του Παραρτήματος Α.

4. Σε περίπτωση που για το παρόν ΕΠΕ χορηγηθεί στον Παραγωγό επενδυτική ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης απομειώνονται κατά το ποσό που υπολογίζεται με βάση ένα Συντελεστή Απομείωσης του Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.), σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του ν.4414/2016, όπως ισχύει. Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των 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.

5. Σε περίπτωση διασύνδεσης του ηλεκτρικού συστήματος της Ασταυπάλλαιας, στο οποίο λειτουργεί το ΕΠΕ, με το Σύστημα (ΕΣΜΗΕ), εφαρμόζονται, ως προς την τιμολόγηση, τα σχετικώς αναφερόμενα στον ν. 4414/2016, ως ισχύει, υπό την επιφύλαξη της παρ. 5 του άρθρου 2 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679 απόφασης Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως ισχύει.

Άρθρο 15 Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ηλεκτρικών και μη ηλεκτρικών μεγεθών του Σταθμού εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β'370/2020), καθώς και οι ειδικότερες προβλέψεις της Σύμβασης Σύνδεσης του Σταθμού. Για τυχόν θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τους παραπάνω Κώδικες, το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, και από τη Σύμβαση Σύνδεσης του ΕΠΕ, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο.

2. Ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στα όρια εγκαταστάσεων του Παραγωγού και Δικτύου των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εισερχόμενης και εξερχόμενης ενεργού και άεργου ενέργειας και ισχύος, ανά 15 λεπτά.

Εάν επιμέρους συνιστώσες του ΕΠΕ συνδέονται στο Δίκτυο μέσω «αποκλειστικού» διασυνδεδεμένου δικτύου, ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει την εγκατάσταση στο άκρο άφιξης του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου, δηλαδή στο άκρο που βρίσκεται στην αντίθετη από το ΕΠΕ πλευρά, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης ή εισερχόμενης σε αυτό το δίκτυο ενέργειας και ισχύος.

Ο Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τους μετρητές τους οποίους προβλέπει η Σύμβαση Σύνδεσης του ΕΠΕ, για τη μέτρηση της παραγόμενης ενέργειας των επιμέρους συνιστωσών του ΕΠΕ και για τη μέτρηση των βοηθητικών καταναλώσεων των επιμέρους συνιστωσών του. Σε κάθε περίπτωση οι μετρητικές διατάξεις που θα εγκατασταθούν στις εσωτερικές εγκαταστάσεις του

Παραγωγού θα πρέπει να πληρούν τις τεχνικές προδιαγραφές του ΔΕΔΔΗΕ.

Τα όρια μεταξύ εγκαταστάσεων του Παραγωγού και του Δικτύου, τα άκρα τυχόν «αποκλειστικού» δικτύου, το σχήμα μέτρησης, οι ακριβείς θέσεις εγκατάστασης των μετρητών και τα ειδικότερα χαρακτηριστικά τους καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του ΕΠΕ.

3. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης του συνόλου των απαιτούμενων μετρήσεων προς το σύστημα τηλεμέτρησης του Διαχειριστή ΜΔΝ, θα εγκατασταθούν σε όλους τους μετρητές κατάλληλα τηλεπικοινωνιακά μέσα (modems) και θα εξασφαλιστεί αδιάλειπτη επικοινωνία, σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και όπως ειδικότερα εξειδικεύονται με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

4. Η δαπάνη για την εγκατάσταση του συνόλου των απαιτούμενων μετρητικών διατάξεων, καθώς και για την τηλεμετάδοση των σχετικών ενδείξεων, βαρύνει εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε κατάλληλη θέση, το κόστος θα επιβαρύνει επίσης τον Παραγωγό.

5. Ο ΔΕΔΔΗΕ, εκτός του περιοδικού ελέγχου, υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό, ή όταν το κρίνει αναγκαίο ο ίδιος ο ΔΕΔΔΗΕ. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό, εφόσον αυτός ζήτησε τον έλεγχο και εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων υπό ονομαστική ισχύ, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων της παρ. 1 του παρόντος άρθρου.

Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων, όπως αυτά καθορίζονται στους Κώδικες και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, ο ΔΕΔΔΗΕ δύναται να επανεκτιμήσει τα δεδομένα μετρήσεων σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο Κεφάλαιο 4 του υπόψη Εγχειριδίου.

6. Σε περίπτωση όπου οι μετρήσεις δεν είναι διαθέσιμες ή δεν πιστοποιηθούν επιτυχώς σύμφωνα με τη διαδικασία πιστοποίησης και ελέγχου, όπως αυτή ορίζεται στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, τα μετρούμενα μεγέθη θα προσδιορίζονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο υπόψη Εγχειρίδιο, στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ. Σε κάθε περίπτωση, τόσο ο ΔΕΔΔΗΕ όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται, κατά το μέρος ευθύνης εκάστου, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση στο ελάχιστο δυνατό χρονικό διάστημα.

7. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και τον σφραγισμένο από το ΔΕΔΔΗΕ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modem και τις τηλεφωνικές συνδέσεις, απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται

μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του ΔΕΔΔΗΕ και εφόσον παρίσταται επιτόπου εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο 16

Τιμολόγηση και Πληρωμή

1. Μετά το πέρας κάθε περιόδου τιμολόγησης πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ο υπολογισμός του τιμήματος της εγχεόμενης και απορροφούμενης από το ΕΠΕ ενέργειας που αφορά στη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης. Η διαδικασία εκκαθάρισης και τιμολόγησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση κατά τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αποστέλλει σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό, στο οποίο θα αναγράφονται υπολογισμοί που ενδεικτικά αφορούν:

- Πίστωση για την εγχεόμενη στο Δίκτυο ενέργεια (μετά την εφαρμογή συμψηφισμού, όπως αυτός περιγράφεται στο άρθρο 7).

- Τυχόν χρέωση για την απορροφούμενη ενέργεια (μετά την εφαρμογή συμψηφισμού, όπως αυτός περιγράφεται στο άρθρο 7).

- Τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα (εγγράφονται διακριτά).

- Παρακράτηση για ειδικό τέλος και τυχόν έκτακτες εισφορές.

- Πρόσθετες χρεώσεις σύμφωνα με την παρακάτω παράγραφο 2 και το ισχύον νομικό πλαίσιο για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των ΜΔΝ.

- ΦΠΑ και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις.

2. Για την απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αποθήκευσης του ΕΠΕ επιβάλλονται τυχόν Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου που προβλέπονται από τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ. Σε κάθε περίπτωση, για την απορροφούμενη ενέργεια η οποία προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ του Σταθμού και συμψηφίζεται με αυτή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 7 της παρούσας Σύμβασης, δεν επιβάλλονται Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου, εάν η ενέργεια αυτή διακινείται μέσω «αποκλειστικού» διασυνδεδετικού δικτύου του Σταθμού κατά την έννοια του άρθρου 19 της παρούσας Σύμβασης. Για την απορροφούμενη ενέργεια από τις μονάδες αποθήκευσης του ΕΠΕ δεν επιβάλλονται χρεώσεις ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ.

3. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους και στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ για την ετήσια απολογιστική εκκαθάριση των συναλλαγών, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα απολογιστικά στοιχεία της εγχεόμενης και απορροφούμενης από το ΕΠΕ ενέργειας, προβαίνει σε απολογιστική οριστική εκκαθάριση τυχόν διαφορών, εφαρμόζοντας διαδικασία αντίστοιχη με αυτή των μηνιαίων εκκαθαρίσεων της παρ. 1.

Άρθρο 17

Δικαίωμα πρόσβασης

στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

1. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή ΜΔΝ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους και στους υπεργολάβους του, την ελεύθερη και ακώ-

λυτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του τελευταίου και των όρων της παρούσας Σύμβασης, κατόπιν προηγούμενης γνωστοποίησης, σύμφωνα και με τα αναφερόμενα στο άρθρο 14 της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

2. Σε κάθε περίπτωση έκτακτης ανάγκης επέμβασης, η κατά τα ανωτέρω πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού πραγματοποιείται άνευ γνωστοποίησης στον Παραγωγό και ακώλυτα.

3. Ρητά συμφωνείται ότι, η μη διασφάλιση της πρόσβασης αποτελεί ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 18

Παροχή στοιχείων Παραγωγού

1. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει εγκαίρως στον Διαχειριστή ΜΔΝ κάθε στοιχείο το οποίο απαιτείται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων του και για την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, συμπεριλαμβανομένου και του συνόλου των δικαιολογητικών/παραστατικών που σχετίζονται με αυτή.

2. Ο Παραγωγός υποχρεούται να υποβάλλει ετησίως στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ απολογιστικά στοιχεία για τη λειτουργία του ΕΠΕ του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον το πρωτογενές δυναμικό ΑΠΕ, οι ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν από τις επιμέρους συνιστώσες του ΕΠΕ, η διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας και οι Εντολές Κατανομής, σε ωριαία βάση. Τα στοιχεία υποβάλλονται στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ.

3. Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ καταγεγραμμένα ιστορικά στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του, εφόσον αυτά απαιτούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων τους.

4. Η μη χορήγηση από τον Παραγωγό των αιτούμενων στοιχείων στον Διαχειριστή ΜΔΝ ή στη ΡΑΕ κατά τα ανωτέρω, επιφέρει τις έννομες συνέπειες που προβλέπονται στο κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο 19

Απώλειες

Τυχόν απώλειες κατά την μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας επί του δικτύου ΜΤ που συνδέει το ΕΠΕ ή/και τις μονάδες παραγωγής και απορρόφησής του με το Δίκτυο θα βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό. Σε περίπτωση σύνδεσης των επιμέρους μονάδων παραγωγής και απορρόφησης του Σταθμού με το Δίκτυο μέσω αποκλειστικού διασυνδεδετικού δικτύου¹, οι απώλειες κατά τη μεταφορά

¹ Ο όρος "αποκλειστικό δίκτυο" αναφέρεται με την επιφύλαξη καθορισμού του στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και για τις ανάγκες της παρούσας αφορά σε έργο διασύνδεσης το οποίο υλοποιείται για την εξυπηρέτηση του συγκεκριμένου Σταθμού και δεν εξυπηρετεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς αυτό να αποκλείει τη μελλοντική πρόσβαση τρίτων σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στο κείμενο κανονιστικό πλαίσιο.

ηλεκτρικής ενέργειας επί του «αποκλειστικού» αυτού δικτύου βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό.

Άρθρο 20 Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των Συμβαλλομένων Μερών που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως τα σχετικώς αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και κάθε απρόβλεπτο γεγονός, το οποίο κείται εκτός της σφαίρας ελέγχου και ευθύνης των Συμβαλλομένων Μερών. Στις περιπτώσεις αυτές, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να διακόπτει τη λειτουργία του ΕΠΕ για όσο χρόνο απαιτείται προκειμένου να διασφαλίσει την ασφαλή και ομαλή λειτουργία του Δικτύου και του συστήματος ΜΔΝ.

2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το Συμβαλλόμενο Μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, εντός δύο (2) ημερών από την στιγμή που το γεγονός ανωτέρας βίας έλαβε χώρα, οφείλει να ανακοινώσει εγγράφως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος, περιγράφοντας το γεγονός της ανωτέρας βίας, ποιες από τις υποχρεώσεις του αδυνατεί να εκπληρώσει λόγω του γεγονότος αυτού και την πιθανολογούμενη διάρκεια, και οφείλει να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση των συνεπειών της ανωτέρας βίας. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία και δεν αφορά υποχρεώσεις των οποίων η εκπλήρωση δεν επηρεάζεται από τη φύση του γεγονότος ανωτέρας βίας.

3. Το Συμβαλλόμενο Μέρος που εξαιτίας της ανωτέρας βίας δεν εκτελεί τις συμβατικές υποχρεώσεις του, υποχρεούται να παρέχει τακτικά έγγραφες αναφορές προς το αντισυμβαλλόμενο μέρος, καθώς και να καταβάλλει κάθε προσπάθεια, εφόσον αυτό είναι εφικτό, προς άρση των συνεπειών αυτής (ανωτέρας βίας).

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος αναστολής των συμβατικών υποχρεώσεων και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των Συμβαλλομένων Μερών. Τα μέρη δεν δικαιούνται να εγείρουν απαιτήσεις που αφορούν οποιεσδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνσή τους, ως συνέπεια του περιστατικού.

Άρθρο 21 Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Με την επιφύλαξη των οριζομένων στο άρθρο 23 τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες αποφάσεις, άδειες και εγκρίσεις, που αφορούν στο ΕΠΕ, είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο 22 Καταγγελία και λύση της Σύμβασης

1. Σε περίπτωση παύσης των Συναλλαγών λόγω θέσης σε εκκαθάριση, θέσης υπό αναγκαστική διαχείριση, κατάθεσης αίτησης για κήρυξη σε πτώχευση ή κήρυξης σε κατάσταση πτώχευσης ή υπαγωγής σε άλλο ανάλο-

γο καθεστώς, ενός εκ των Συμβαλλομένων Μερών, η παρούσα λύεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος, συντασσομένου σχετικού εγγράφου μόνο για την πιστοποίηση της λύσης της παρούσας Σύμβασης. Η λύση της παρούσας κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο έγγραφο μέσο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το Συμβαλλόμενο Μέρος που υπήχθη σε οιοδήποτε καθεστώς του προηγούμενου εδαφίου στο άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος και στη ΡΑΕ.

2. Με την επιφύλαξη ειδικότερων νομοθετικών διατάξεων, κάθε συμβαλλόμενος δικαιούται να καταγγείλει εγγράφως την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του αντισυμβαλλομένου οι οποίες απορρέουν από τη Σύμβαση αυτή ή γενικά παράβαση οποιοδήποτε όρου αυτής, όλων θεωρούμενων ουσιωδών και υπό την προϋπόθεση τήρησης των όρων του παρόντος άρθρου, και υπό τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στην απόφαση Προκήρυξης της ΡΑΕ.

3. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας – πλην της αυτοδίκαιης λύσης που περιγράφεται στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου - είναι η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δεκαπέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφη επιστολή, που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις αυτές (προθεσμία αποκατάστασης).

4. Σε περίπτωση που το Συμβαλλόμενο Μέρος στο οποίο κοινοποιείται η επιστολή, αδυνατεί, κατά την κρίση του, να συμμορφωθεί ολικώς ή και μερικώς εντός του χρονικού αυτού διαστήματος, κοινοποιεί εγγράφως στο άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος, εντός πέντε (5) ημερών από την παραλαβή της επιστολής, την επιθυμία του για παράταση του χρονικού αυτού διαστήματος κατά μέγιστο για ακόμα δεκαπέντε (15) ημέρες. Η παράταση αυτή παρέχεται από το άλλο μέρος, χωρίς να απαιτείται έγγραφη απάντησή του.

5. Το Συμβαλλόμενο Μέρος που δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα, δύναται, μετά την παρέλευση της προθεσμίας της παρ. 3 του παρόντος άρθρου και μόνον στην περίπτωση που το άλλο μέρος στο οποίο επιδόθηκε η σχετική επιστολή δεν συμμορφώθηκε στις συμβατικές του υποχρεώσεις, να καταγγείλει τη Σύμβαση με εξώδικη δήλωσή του προς τον αντισυμβαλλόμενο ο οποίος δεν συμμορφώθηκε. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας επέρχονται με την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση της ως άνω εξώδικης δήλωσης.

6. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική ή/και αποθετική ζημία την οποία υπέστη εξ υπαιτιότητάς του ο αντισυμβαλλόμενος.

7. Οι ανωτέρω προϋποθέσεις καταγγελίας και λύση της σύμβασης ισχύουν υπό την επιφύλαξη των ειδικότερων προβλέψεων της απόφασης Προκήρυξης της ΡΑΕ που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 1 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017.

Άρθρο 23 Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παρ. 2 του παρόντος άρθρου δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ και έγκριση της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει ρητά αυτοτελές δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης και παύση της αγοράς της παραγόμενης από το ΕΠΕ από το Διαχειριστή ΜΔΝ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση, υπό την επιφύλαξη των αναφερομένων στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου:

1) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στον Διαχειριστή ΜΔΝ και

2) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν. 4308/2014, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία ΕΠΕ παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στον Διαχειριστή ΜΔΝ. Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διαφορετικό από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα έναντι του Διαχειριστή ΜΔΝ, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης και λειτουργίας (εφόσον απαιτούνται) και της ΡΑΕ.

3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επ. του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη. Για την εξόφληση στον εκδοχέα εκχωρημένης χρηματικής απαίτησης απαιτείται η συνδρομή των προϋποθέσεων για την εξόφληση των αντίστοιχων τιμολογίων στο πρόσωπο του εκχωρητή.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 17 της παρούσας, το Συμβαλλόμενο Μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της να γνωστοποιήσει εγγράφως την πρόθεσή του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περ. α και β της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

5. Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του Σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Παραγωγού σύμφωνα και με τα οριζόμενα στην παρ. 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, ως ισχύει.

Άρθρο 24 Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/ επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο άρθρο 16 της παρούσας δεν περιλαμβάνει τον Φόρο Προστιθέμενης Αξίας

(ΦΠΑ), ο οποίος θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ. Κάθε άλλος φόρος και επιβάρυνση θα βαρύνουν αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό.

Άρθρο 25 Αποζημιώσεις συμβαλλόμενων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος για τις θετικές ή/και αποθετικές ζημιές που το τελευταίο θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλεια του.

2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συμβάλλει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία.

3. Σε κάθε περίπτωση για τα θέματα αυτά ισχύουν τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο 26 Επίλυση Διαφορών

1. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση και ομαλή εξέλιξη της παρούσας Σύμβασης καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της.

2. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη δύνανται να υπαγάουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΡΑΕ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ που εγκρίθηκε με το π.δ. 139/2001.

3. Ως αποκλειστικά αρμόδια για την επίλυση κάθε διαφοράς που αναφύεται από την εκτέλεση ή την ερμηνεία της παρούσας Σύμβασης συμφωνούνται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

4. Ρητά ορίζεται ότι δεν αναστέλλεται η εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης εκ του γεγονότος ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη έχουν ζητήσει την επίλυση της διαφοράς δια της Διαιτησίας της ΡΑΕ που προβλέπεται στην παρ. 2 του παρόντος άρθρου ή έχουν προσφύγει στα Δικαστήρια.

Άρθρο 27 Κυρώσεις

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ σε περίπτωση διαπίστωσης παραβίασης του ειδικού νομοθετικού πλαισίου που διέπει τη λειτουργία του ΕΠΕ και του Κώδικα ΜΔΝ, δύναται κατά την κρίση του να επιβάλλει τις αντίστοιχες προς την παράβαση κυρώσεις που προβλέπονται στο Παράρτημα της παρούσας, στο άρθρο 201 του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και κυρώσεις που προβλέπονται στην απόφαση Προκήρυξης της ΡΑΕ που εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 3 του άρθρου 151 του ν. 4495/2017. Σε περίπτωση που διαπιστώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ότι ο Παραγωγός δεν τηρεί τις υποχρεώσεις του, όπως περιγράφονται στο άρθρο 2 και 3 της παρούσας, καθώς και των υποχρεώσεων που προβλέπονται στην απόφαση

της Προκήρυξης της ΡΑΕ ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται, παράλληλα με τυχόν επιβολή κύρωσης να προβεί και σε αιτιολογημένη απόζευξη του ΕΠΕ έως την αποκατάσταση των προβλημάτων που δημιουργήθηκαν από την συντέλεση της παράβασης.

2. Τα προβλεπόμενα στον παρόν άρθρο, δύνανται να αναθεωρηθούν κατόπιν αιτιολογημένης εισήγησης του Διαχειριστή προς τη ΡΑΕ, μετά την αξιολόγηση των αποτελεσμάτων της Α' Φάσης, κατά την μετάβαση στην Β' Φάση του ΕΠΕ.

Άρθρο 28

Τροποποιήσεις

1. Η παρούσα Σύμβαση δύναται να τροποποιείται σύμφωνα με τη διαδικασία με την οποία εκδόθηκε.

2. Η παρούσα Σύμβαση τροποποιείται κατά την υλοποίηση της Β' φάσης του ΕΠΕ σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 3 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/14090/679/2022 υπουργικής απόφασης (Β' 772), και στην απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου αυτής.

Άρθρο 29

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα της παρούσας είναι η ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών. Η μεταξύ των Συμβαλλόμενων Μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα και όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κ.λπ. θα συντάσσονται στην ελληνική, πλην ορισμένων τεχνικοοικονομικών όρων που ενδεχομένως διατυπώνονται στην αγγλική χάριν πιστής αποδόσεως των όρων αυτών.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή ΜΔΝ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

3. Ο αντίκλητος θα δηλωθεί στον Διαχειριστή ΜΔΝ με την υποβολή της επισυναπτόμενης Έγγραφης Γνωστοποίησης, που θα συνοδεύεται από όλα τα δικαιολογητικά νόμιμης εκπροσώπησης της εταιρείας του.

4. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά την παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεομοιοτυπίας ή τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου, που ορίζεται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη ως αποδέκτης αυτών, ρητά διευκρινιζόμενου ότι:

1) Έγγραφο που αποστέλλεται με τηλεομοιοτυπία, ή με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα και ώρα της αποστολής του.

2) Ο Παραγωγός αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώνει τον Διαχειριστή ΜΔΝ για κάθε τροποποίηση των δικαιολογητικών νομιμοποίησης της εταιρείας του ή τυχόν μεταβολή στο πρόσωπο του αντίκλητου με έγγραφη γνωστοποίηση (Έντυπο Παραρτήματος Β) και αποστέλλοντας χωρίς καθυστέρηση επικυρωμένα αντίγραφα όλων των σχετικών εγγράφων, ευθυνόμενος αποκλειστικά για κάθε ζημία του, από τυχόν παράλειψη των ανωτέρω υποχρεώσεών του. Όλες οι μεταβολές αυτές, όπως και τυχόν ανάκληση των παρεχόμενων από την εταιρεία του πληρεξουσιών, θα ισχύουν έναντι του Διαχειριστή ΜΔΝ και θα μπορούν να αντιταχθούν έναντι αυτού, μόνο εφόσον αποδεικνύεται η παραλαβή τους από αυτόν (Διαχειριστή ΜΔΝ), από την επόμενη ημέρα της παραλαβής τους. Ουδεμία ευθύνη θα έχει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, από οποιαδήποτε συναλλαγή του με τον Παραγωγό, στην οποία ο τελευταίος θα εκπροσωπηθεί από πρόσωπα που δε νομιμοποιούνται εξαιτίας μεταγενέστερων εταιρικών μεταβολών που δεν γνωστοποιήθηκαν στον Διαχειριστή ΜΔΝ, με τον τρόπο που παραπάνω περιγράφεται.

- Για το Διαχειριστή ΜΔΝ, η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

- Για τον Παραγωγό η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

[επισυνάπτεται στο Παράρτημα Β της παρούσας η πρότυπη δήλωση Έγγραφης Γνωστοποίησης].

5. Στις περιπτώσεις μεταβολής του φορέα εκμετάλλεσης του Σταθμού, θα υπογράφεται τροποποιητική της αρχικής σύμβασης μεταξύ των Συμβαλλομένων Μερών, η οποία θα ενσωματώνει και θα αποτυπώνει τις αλλαγές αυτές.

6. Οποιαδήποτε αλλαγή της διεύθυνσης ή της εκπροσώπησης οποιουδήποτε εκ των Συμβαλλομένων Μερών, καθώς και αλλαγή του αριθμού τηλεφώνου ή του αριθμού τηλεομοιοτυπίας ή της διεύθυνσης ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, γνωστοποιείται εγγράφως στο άλλο Συμβαλλόμενο Μέρος.

Άρθρο 30

Εφαρμοστέο Δίκαιο

Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.

Άρθρο 31

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους ν. 2773/1999, ν. 3426/2005, ν. 3468/2006, ν. 3734/2009, ν. 3851/2010, ν. 4001/2011, ν. 4062/2012, ν. 4093/2012, ν. 4123/2013, ν. 4152/2013, ν. 4254/2014, ν. 4414/2016, ν. 4495/2017, ν. 4685/2020, τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, τον Κώδικα ΜΔΝ, ως ισχύουν, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει εν γένει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Κάθε αναφορά στη Σύμβαση αυτή αναφέρεται στη Σύμβαση μαζί με τα τυχόν παραρτήματα αυτής, τα οποία αποτελούν ενιαίο και αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

3. Σε περίπτωση ασυμφωνίας μεταξύ των προβλέψεων της παρούσας Σύμβασης και ρυθμίσεων ή όρων που περιλαμβάνονται σε τυχόν παράρτημα αυτής, υπερισχύουν οι ρυθμίσεις του παραρτήματος ως ειδικές.

4. Οι επικεφαλίδες έχουν προστεθεί μόνο για λόγους διευκλίνσεως της αναφοράς και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την ερμηνεία της παρούσας.

5. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ουσιώδεις.

6. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα της Σύμβασης.

Αθήνα,

Οι Συμβαλλόμενοι

Για το Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Για τον Παραγωγό

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΠΡΟΤΥΠΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΕΙΔΙΚΟΥ ΠΙΛΟΤΙΚΟΥ ΕΡΓΟΥ ΣΤΗ ΝΗΣΟ ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ

Άρθρο Π1

Σύνθεση του ΕΠΕ

1. Το Ειδικό Πιλοτικό Έργο, σύμφωνα με την ισχύουσα Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων και Άδεια εγκατάστασης, περιλαμβάνει τις εξής επιμέρους συνιστώσες [συμπληρώνεται κατά περίπτωση, με προσθήκη γραμμών όπου απαιτείται]:
 - α) Μονάδες ΑΠΕ
 - Φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος...MW, εγκατεστημένο στη θέση
 - (Σε περίπτωση παραπάνω φωτοβολταϊκών σταθμών)
 - Φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος...MW, εγκατεστημένο στη θέση
 -
 - β) Σύστημα αποθήκευσης
 - Σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας αποτελούμενο από συστοιχίες συσσωρευτών συνολικής ονομαστικής χωρητικότητας kWh, με εύρος στάθμης φόρτισης (SoC) από ...% έως ...%, εγκατεστημένο στη θέση
 - γ) Μονάδες πλήρως ελεγχόμενης παραγωγής
 - Μονάδα πλήρως ελεγχόμενης παραγωγής του ΕΠΕ αποτελούμενη από ... αμφίδρομους μετατροπείς συνολικής εγκατεστημένης (ονομαστικής) ισχύος MW, με μέγιστη συνολική ισχύ παραγωγής MW, μέγιστη συνολική ισχύ φόρτισης..... MW, ελάχιστη ισχύ παραγωγής MW και ελάχιστη ισχύ φόρτισης ... MW.

Άρθρο Π2

Λειτουργική Ενίσχυση ποσοτήτων ενέργειας του ΕΠΕ

1. Η τιμολόγηση της εγγεόμενης ή απορροφούμενης ενέργειας από το ΕΠΕ, βάσει των σχετικών διατάξεων του Ν.4414/2016 και των σχετικών Υπουργικών Αποφάσεων και των όρων της Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων, είναι η ακόλουθη:
 - (α) Τιμή Αναφοράς για το ΕΠΕ ($T_{ΕΠΕ,εγχ}$): €/MWh
 - (β) Συντελεστής απόδοσης πλήρους κύκλου των συστημάτων αποθήκευσης του ΕΠΕ ($n_{ΑΠΟΘ}$):
 - (γ) Τιμή αγοράς ενέργειας από το Δίκτυο από το ΕΠΕ ($T_{ΕΠΕ,απορ}$) υπολογίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$T_{ΕΠΕ,απορ} = n_{ΑΠΟΘ} * T_{ΕΠΕ,εγχ} \quad \text{€/MWh}$$
2. Η Τιμή Αναφοράς δεν αναθεωρείται καθ' όλη τη διάρκεια της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του ΕΠΕ, παρά μόνο εάν ο Παραγωγός ΥΒΣ ΕΠΕ που αναδείχθηκε κατά το Α' Στάδιο της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας αναλάβει, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 3 της υπουργικής απόφασης, την υλοποίηση της Β' Φάσης του Έργου, οπότε και η Σύμβαση τροποποιείται οπότε και τροποποιείται αναλόγως η παράγραφος 1 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο Π3

Υπολογισμός αποκλίσεων και ελεγχόμενων δεικτών

Π3.1 Προσδιορισμός απαραίτητων ποσοτήτων

1. Οι μονάδες ΑΠΕ του ΕΠΕ μπορούν να λειτουργούν σε μία ή περισσότερες (συνδυαστικά) από τις ακόλουθες Καταστάσεις, οι οποίες εξειδικεύονται περαιτέρω στον Κώδικα ΜΔΝ και στην οικεία Βεβαίωση Παραγωγού Ειδικών Έργων:
 - I. Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία ταυτόχρονα απορροφάται από τις μονάδες πλήρωσης των συστημάτων αποθήκευσης του ΕΠΕ.
 - II. Για την απ' ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ με υποκατάσταση της των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΕΠΕ, στο πλαίσιο του ισχύοντος Προγράμματος Κατανομής και των Εντολών Κατανομής που εκδίδει ο Διαχειριστής ΜΔΝ.
 - III. Για την απ' ευθείας έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, επιπλέον αυτής που παράγεται σύμφωνα με τις ανωτέρω Καταστάσεις I και II, όταν δίδεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ η σχετική δυνατότητα απορρόφησης από το Σύστημα ΜΔΝ.
2. Η τιμολόγηση της εγχόμενης ενέργειας στο Δίκτυο από το ΕΠΕ θα γίνεται με μια ενιαία τιμή αναφοράς, ανεξάρτητα εάν αυτή προέρχεται από απ' ευθείας έγχυση των μονάδων ΑΠΕ ή από τις ελεγχόμενες μονάδες παραγωγής. Ωστόσο, προκειμένου να είναι δυνατός ο έλεγχος συμμόρφωσης του ΕΠΕ με τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή ΜΔΝ, είναι αρχικά απαραίτητος ο διαχωρισμός της παραγόμενης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ στις ακόλουθες διακριτές συνιστώσες, οι οποίες αντιστοιχούν στις Καταστάσεις I, II και III:
 - $P_{ΑΠΕ,αποθ}$, η παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, η οποία απορροφάται για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης (Κατάσταση I),
 - $P_{ΑΠΕ,καταν}$, η παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ' ευθείας στο Δίκτυο στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην παροχή της ισχύος κατανομής του ΕΠΕ (Κατάσταση II),
 - $P_{ΑΠΕ,setpoint}$, η παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ' ευθείας στο Δίκτυο με εκμετάλλευση του πρόσθετου περιθωρίου απορρόφησης ενέργειας ΑΠΕ (set-point) του Συστήματος ΜΔΝ (Κατάσταση III).

Για τον υπολογισμό των επιμέρους συνιστωσών ακολουθούνται οι προτεραιότητες αναφοράς σχετικά με την αξιοποίηση της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, για το σκοπό αυτό θεωρείται ότι η παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ χρησιμοποιείται κατά προτεραιότητα για αποθήκευση (Κατάσταση I), ακολούθως για συμμετοχή στη παροχή της ισχύος κατανομής (Κατάσταση II), μέχρι του σχετικού ορίου συμμετοχής, και τελευταία για την απ' ευθείας έγχυση στο Δίκτυο ΜΔΝ με εκμετάλλευση τυχόν πρόσθετης δυνατότητας απορρόφησης που έχει παρασχεθεί από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (Κατάσταση III), με την επιφύλαξη της τήρησης τυχόν προγράμματος απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ, το οποίο έχει εκδοθεί από τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

3. Η μέση ισχύς $P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$ που απορροφάται για την πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης κατά το διάστημα i (Κατάσταση I λειτουργίας μονάδων ΑΠΕ), δίνεται από τη θετική διαφορά της μέσης ισχύος απορρόφησης από τις μονάδες αποθήκευσης του Σταθμού, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$, μείον την μέση ισχύ που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, που εξέδωσε ο Διαχειριστής ΜΔΝ για το ΕΠΕ, για το διάστημα i . Η παραπάνω διαφορά δεν μπορεί να υπερβαίνει τη συνολική παραγόμενη μέση ισχύ των μονάδων ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$:

$$P_{ΑΠΕ,αποθ,i} = \min[\max[(P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*), 0], P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}]$$

4. Η μέση ισχύς $P_{ΑΠΕ,καταν,i}$ που εγχέεται στο Δίκτυο κατά το διάστημα i από τις μονάδες ΑΠΕ, στο πλαίσιο συμμετοχής τους στην παροχή της ισχύος κατανομής του ΕΠΕ (Κατάσταση II λειτουργίας μονάδων ΑΠΕ),

αντιστοιχεί στη διαφορά της συνολικής παραγόμενης μέσης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$, μείον την αντίστοιχη ισχύ που απορροφάται για την πλήρωση του αποθηκευτικού συστήματος, $P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$, περιοριζόμενη από τη θετική διαφορά της ισχύος που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής για παραγωγή από το σύνολο των ελεγχόμενων μονάδων του Σταθμού, $P_{ΕΜ,ΤΟΤ,i}^*$, μείον την παραγόμενη ισχύ $P_{ΕΜ,ΤΟΤ,i}$, των μονάδων αυτών κατά το συγκεκριμένο χρονικό διάστημα i :

$$P_{ΑΠΕ,καταν,i} = \min[\max[(P_{ΕΜ,ΤΟΤ,i}^* - P_{ΕΜ,ΤΟΤ,i}), 0], (P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,αποθ,i})]$$

5. Η μέση ισχύς $P_{ΑΠΕ,setpoint,i}$ των μονάδων ΑΠΕ που εγχέεται απ' ευθείας στο Δίκτυο κατά το διάστημα i με λειτουργία στην Κατάσταση ΙΙΙ, προκύπτει αφαιρώντας από τη συνολική παραγόμενη μέση ισχύ των μονάδων ΑΠΕ του Σταθμού, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$, τις ισχύεις $P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$ και $P_{ΑΠΕ,καταν,i}$ όπως αυτές προσδιορίστηκαν παραπάνω.

$$P_{ΑΠΕ,setpoint,i} = P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,αποθ,i} - P_{ΑΠΕ,καταν,i}$$

6. Η μέση ισχύς που απορροφάται κατά το διάστημα i από τις μονάδες αποθήκευσης προέρχεται από παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του Σταθμού, κατά την ποσότητα $P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$, και από το Δίκτυο, κατά τη διαφορά $P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$, όπου $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$ είναι η συνολική μέση ισχύς απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης. Αν και κατ' αρχήν δεν προβλέπεται απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσης της, ωστόσο αυτή μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ ή να προκύψει σε μεταβατικές καταστάσεις και στο πλαίσιο εκκαθάρισης αποκλίσεων από Εντολές Κατανομής.
7. Για τον προσδιορισμό όλων των απαραίτητων παραπάνω ποσοτήτων, όσο και των ποσοτήτων που περιγράφονται στους ελέγχους τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ και στους αντίστοιχους υπολογισμούς αποκλίσεων που διατυπώνονται στα άρθρα Π3.2 και Π3.3, χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του Πληροφοριακού Συστήματος του ΚΕΕ ΜΔΝ όπου καταγράφονται οι μετρήσεις πραγματικού χρόνου του συστήματος SCADA και οι αντίστοιχες Εντολές Κατανομής, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του ΕΠΕ.

Π3.2 Έλεγχος τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ

1. Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής με τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή ενεργού ισχύος

Θα πρέπει να γίνεται έλεγχος συμμόρφωσης στις ακόλουθες δύο περιπτώσεις:

- A) Η μέση παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής κατά το διάστημα υπολογισμού i , $P_{ΕΜ,i}$, δεν πρέπει να υπερβαίνει τη μέση τιμή της ισχύος των Εντολών Κατανομής προς τις μονάδες κατά το ίδιο διάστημα, $P_{ΕΜ,i}^*$, κατά διαφορά που υπερβαίνει το όριο ανοχής ε_1 :

$$P_{ΕΜ,i} - P_{ΕΜ,i}^* \leq \varepsilon_1$$

- B) Η μέση παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής κατά το διάστημα υπολογισμού i , $P_{ΕΜ,i}$, δεν πρέπει να υπολείπεται της μέσης τιμής της ισχύος των Εντολών Κατανομής προς τις μονάδες κατά το ίδιο διάστημα, $P_{ΕΜ,i}^*$, ενώ η διαφορά τους δεν καλύπτεται από παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ στην Κατάσταση ΙΙ, $P_{ΑΠΕ,καταν,i}$, κατά το όριο ανοχής ε_1 :

$$P_{ΕΜ,i}^* - P_{ΕΜ,i} - P_{ΑΠΕ,καταν,i} \leq \varepsilon_1$$

Το όριο ανοχής ε_1 στους παραπάνω ελέγχους είναι κοινό και τίθεται στο 3% της τιμής που ορίζεται στην Εντολή Κατανομής για το διάστημα υπολογισμού i , σύμφωνα με το άρθρο 126, παρ. 2 του Κώδικα ΜΔΝ.

Εφόσον πρόκειται για Εντολή Κατανομής που αφορά παραγωγή αέργου ισχύος, το όριο ανοχής ε_1 τίθεται στο 5% της τιμής που ορίζεται στην Εντολή για το διάστημα υπολογισμού i , σύμφωνα με το άρθρο 126, παρ. 3α του Κώδικα ΜΔΝ.

2. Έλεγχος συγχρονισμού μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ

Προκειμένου να επιτυγχάνεται συγχρονισμός, η ισχύς απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ κατά το διάστημα υπολογισμού i , $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$, επιπλέον της ισχύος των ενδεχόμενων Εντολών Κατανομής για απορρόφηση από το Δίκτυο, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, δηλαδή η διαφορά $P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, πρέπει να καλύπτει τη διαθέσιμη προς αποθήκευση ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, $P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$. Επισημαίνεται ότι δεν προβλέπεται η έκδοση Εντολής Κατανομής για παραγωγή ή/και set-point για απ' ευθείας έγχυση ΑΠΕ στο Δίκτυο και ταυτόχρονα Εντολής Κατανομής για απορρόφηση από το Δίκτυο μέσα στο ίδιο διάστημα υπολογισμού i . Διακρίνονται οι εξής περιπτώσεις:

- A) Εάν το ΕΠΕ λειτουργεί χωρίς να δέχεται Εντολή Κατανομής για παραγωγή, ούτε set-point για απ' ευθείας έγχυση ΑΠΕ στο Δίκτυο, το σύνολο της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ οφείλει να απορροφάται από τις μονάδες αποθήκευσης, λαμβάνοντας υπόψη ένα σχετικό όριο ανοχής ε_2 . Συνεπώς θα πρέπει να ισχύει:

$$(P_{EM,i}^* = 0) \text{ AND } (P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^* = 0) \Rightarrow |P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} - (P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*)| \leq \varepsilon_2$$

- B) Εάν το ΕΠΕ έχει λάβει Εντολή Κατανομής για παραγωγή ή/και set-point για απ' ευθείας έγχυση ΑΠΕ στο Δίκτυο, τότε η ολική παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$, οφείλει να είναι μεγαλύτερη από την απορροφούμενη ισχύ των μονάδων αποθήκευσης, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$, λαμβάνοντας υπόψη ένα σχετικό όριο ανοχής ε_2 . Σε αυτή την περίπτωση, η απορροφούμενη ισχύς από τις μονάδες αποθήκευσης καλύπτεται πλήρως από την παραγόμενη ισχύ ΑΠΕ και το πλεονάζον τμήμα της τελευταίας εγχέεται στο Δίκτυο ως λειτουργία Κατάστασης II και III. Συνεπώς θα πρέπει να ισχύει:

$$(P_{EM,i}^* > 0) \text{ OR } (P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^* > 0) \Rightarrow P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} \geq (1 - \varepsilon_2) * P_{απορ,ΤΟΤ,i}$$

Το όριο ανοχής ε_2 στους παραπάνω ελέγχους είναι κοινό και τίθεται στο 5% της ισχύος αποθήκευσης, για διάστημα υπολογισμού ίσο με λεπτό, ή 3% σωρευτικά ανά μήνα, σύμφωνα με το άρθρο 210, παρ. 6 του Κώδικα ΜΔΝ. Το ως άνω μηνιαίο όριο ανοχής αυξάνεται από 3% σε 5%, εφόσον η μονάδα αποθήκευσης του ΕΠΕ λειτουργεί σε κατάσταση παροχής ρύθμισης συχνότητας (π.χ. πρωτεύουσας), ταυτόχρονα με την παρακολούθηση των διακυμάνσεων του επιπέδου αιολικής παραγωγής (δύο κύκλοι ελέγχου).

3. Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων ΑΠΕ με τις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point)

Η εγγεόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ στο Δίκτυο μέσω λειτουργίας Κατάστασης III κατά το διάστημα υπολογισμού i , $P_{ΑΠΕ,setpoint,i}$, θα πρέπει να μην υπερβαίνει το διαθέσιμο ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point), $P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^*$:

$$P_{ΑΠΕ,setpoint,i} - P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^* \leq 0$$

4. Έλεγχος συμμόρφωσης των μονάδων απορρόφησης σε περίπτωση Εντολής Κατανομής για απορρόφηση από το Διαχειριστή ΜΔΝ

Όπως αναφέρεται και στην παρ. 5 του άρθρου Π3.1, δεν προβλέπεται απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο για σκοπούς αποθήκευσής της. Ωστόσο αυτή μπορεί κατ' εξαίρεση να πραγματοποιηθεί κατόπιν εντολής του Διαχειριστή ΜΔΝ ή να προκύψει σε μεταβατικές καταστάσεις και στο πλαίσιο εκκαθάρισης αποκλίσεων από Εντολές Κατανομής. Διακρίνονται οι εξής περιπτώσεις:

- A) Εάν το ΕΠΕ έχει λάβει Εντολή Κατανομής για απορρόφηση, τότε θα πρέπει η ισχύς που απορροφάται από το Δίκτυο με βάση την Εντολή Κατανομής κατά το διάστημα υπολογισμού i , $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$ να ισούται με τη διαφορά της συνολικής ισχύος απορρόφησης από τις μονάδες αποθήκευσης μείον την παραγόμενη ισχύ από τις μονάδες ΑΠΕ στην Κατάσταση I, δηλαδή τη διαφορά $P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,αποθ,i}$, λαμβάνοντας υπόψη ένα σχετικό όριο ανοχής ϵ_3 .

$$P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* > 0 \Rightarrow |P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* - (P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,αποθ,i})| \leq \epsilon_3$$

Το όριο ανοχής ϵ_3 στον παραπάνω έλεγχο τίθεται στο 10% της ισχύος της Εντολής Απορρόφησης για κάθε Ώρα Κατανομής, σύμφωνα με το άρθρο 125, παρ. 9 του Κώδικα ΜΔΝ.

- B) Εάν το ΕΠΕ δεν έχει λάβει Εντολή Κατανομής για παραγωγή ή απορρόφηση και εφόσον η παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$ είναι μηδενική, τότε θα πρέπει η μέση ισχύς που απορροφάται από το Δίκτυο κατά το διάστημα υπολογισμού i να είναι εύλογη ώστε να αποδεικνύεται ότι αφορά μονάχα την κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεων του συστήματος αποθήκευσης του ΕΠΕ, $P_{απορ,βοηθ,i}$ και ότι δεν αξιοποιείται για την πλήρωση αυτού.

$$(P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* = 0) \text{ AND } (P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} = 0) \Rightarrow P_{απορ,ΤΟΤ,i} = P_{απορ,βοηθ,i}$$

5. Έλεγχος κάλυψης ελαχίστης προσφερόμενης ενέργειας σε ετήσια βάση

Σε αντίθεση με τους παραπάνω ελέγχους που διενεργούνται ανά λεπτό ή άλλο εύλογο χρονικό διάστημα παρόμοιας κλίμακας, ο έλεγχος αυτός διενεργείται σε ετήσια βάση. Ελέγχεται εάν η ετησίως προσφερόμενη ενέργεια από τον Παραγωγό ΕΠΕ, $E_{προσφ}$, όπως προκύπτει από το άθροισμα των ημερήσιων προσφορών ενέργειας που υποβάλει ο Παραγωγός με τις Δηλώσεις στον ΗΕΠ για το εκάστοτε ημερολογιακό έτος, καλύπτει την υποχρέωση του Άρθρου 3 ($E_{προσφ,min}$). Ο έλεγχος γίνεται με βάση τον μαθηματικό τύπο:

$$E_{προσφ} \geq E_{προσφ,min}$$

Εάν η ενέργεια προσφορών, $E_{προσφ}$, υπολείπεται της υποχρέωσης, $E_{προσφ,min}$, του Άρθρου 3, τότε ο Διαχειριστής επιβάλλει στον Παραγωγό κύρωση ίση με το γινόμενο της διαπιστούμενης υστέρησης (MWh/έτος) επί το διπλάσιο της Τιμής Αναφοράς (€/MWh) του άρθρου 14.

6. Διαστήματα υπολογισμού των ελέγχων τήρησης των κανόνων λειτουργίας του ΕΠΕ

Οι μαθηματικές παραστάσεις των ελέγχων των παρ. 1 έως και 4 είναι εκφρασμένες σε μέση ισχύ. Οι έλεγχοι μπορούν να διενεργούνται ανά λεπτό ή άλλο εύλογο χρονικό διάστημα (π.χ. ώρα ή ανά περίοδο κατανομής διαφορετική της ώρας). Οι τιμές των ορίων ανοχής λαμβάνονται από τον Κώδικα ΜΔΝ για συγκεκριμένα διαστήματα υπολογισμού, ωστόσο οι τιμές αυτές μπορούν να χρησιμοποιηθούν και για διαφορετικά εύλογα διαστήματα, απουσία άλλης σαφώς ορισμένης τιμής για το εκάστοτε όριο.

Ο έλεγχος της παρ. 5 διενεργείται αποκλειστικά σε ετήσια βάση.

Π3.3 Υπολογισμός αποκλίσεων

1. Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής (ΜΕΑΠ) των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής ανά χρονικό διάστημα i , $MEAP_{EM,i}$, ορίζεται η διαφορά της μέσης παραγόμενης ισχύος των μονάδων το συγκεκριμένο χρονικό διάστημα i , $P_{EM,i}$, από την αντίστοιχη μέση παραγόμενη ισχύ των Εντολών Κατανομής, $P_{EM,i}^*$, λαμβανομένης υπόψη της παραγόμενης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ για λειτουργία στην Κατάσταση II, $P_{ΑΠΕ,καταν,i}$. Η ΜΕΑΠ υπολογίζεται για το χρονικό διάστημα i , εφόσον για το συγκεκριμένο διάστημα παρατηρείται μη συμμόρφωση των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του ΕΠΕ με τις Εντολές Κατανομής

για παραγωγή ενεργού ισχύος, κατόπιν του σχετικού ελέγχου που διατυπώνεται στην παρ. 1 του άρθρου Π3.2. Διακρίνονται δύο περιπτώσεις:

- A) Όταν η μέση παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής, $P_{EM,i}$, κατά το διάστημα i υπερβαίνει την μέση ισχύ των Εντολών Κατανομής, $P_{EM,i}^*$ (λαμβάνοντας υπόψη και το σχετικό όριο ανοχής), τότε η ΜΕΑΠ του συνόλου των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής, $ΜΕΑΠ_{EM,i}$, δίνεται από τη διαφορά:

$$P_{EM,i} > P_{EM,i}^* \Rightarrow ΜΕΑΠ_{EM,i} = P_{EM,i} - P_{EM,i}^*$$

- B) Όταν η μέση παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής υπολείπεται της ισχύος των Εντολών Κατανομής, τότε λαμβάνεται υπόψη η τυχόν παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ που αντιστοιχεί σε λειτουργία Κατάστασης ΙΙ, $P_{ΑΠΕ,καταν,i}$. Σε αυτήν την περίπτωση, η $ΜΕΑΠ_{EM,i}$ υπολογίζεται ως εξής:

$$P_{EM,i} + P_{ΑΠΕ,καταν,i} < P_{EM,i}^* \Rightarrow ΜΕΑΠ_{EM,i} = \max\left[\left(P_{EM,i}^* - (P_{EM,i} + P_{ΑΠΕ,καταν,i})\right), 0\right]$$

Εάν κατά το διάστημα υπολογισμού i εκδίδονται περισσότερες της μίας Εντολές Κατανομής, η ποσότητα μέσης ισχύος $P_{EM,i}^*$ προκύπτει από το σταθμισμένο μέσο των ισχύων ανά χρονικό διάστημα κάθε επιμέρους Εντολής Κατανομής, δηλαδή από το λόγο του αθροίσματος των γινομένων των ποσοτήτων ισχύος κάθε Εντολής Κατανομής επί το αντίστοιχο χρονικό διάστημα ισχύος της, προς το συνολικό διάστημα υπολογισμού i .

2. Υπολογισμός Αποκλίσεων Συγχρονισμού μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ

Η Απόκλιση από το Συγχρονισμό (ΑΣ) υπολογίζεται για κάθε χρονικό διάστημα i , όπου παρατηρείται μη συγχρονισμός μεταξύ παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ και απορρόφησης των μονάδων αποθήκευσης του ΕΠΕ, κατόπιν του σχετικού ελέγχου που διατυπώνεται στην παρ. 2 του άρθρου Π3.2. Διακρίνονται οι εξής περιπτώσεις:

- A) Εάν το ΕΠΕ λειτουργεί χωρίς να δέχεται Εντολή Κατανομής για παραγωγή, ούτε set-point για απ' ευθείας έγχυση ΑΠΕ στο Δίκτυο, ως Απόκλιση από το συγχρονισμό κατά το χρονικό διάστημα i , $ΑΣ_i$, ορίζεται η απόλυτη τιμή της διαφοράς μεταξύ της συνολικής παραγόμενης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$, από την ισχύ που αντιστοιχεί σε αποθήκευση, $P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, ως εξής:

$$(P_{EM,i}^* = 0) \text{ AND } (P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^* = 0) \Rightarrow$$

$$ΑΣ_i = |P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i} - (P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*)|$$

- B) Εάν το ΕΠΕ έχει λάβει Εντολή Κατανομής για παραγωγή ή/και set-point για απ' ευθείας έγχυση ΑΠΕ στο Δίκτυο, τότε Απόκλιση από τον Συγχρονισμό $ΑΣ$ προκύπτει μόνο αν η ολική παραγόμενη ισχύς των μονάδων ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$ είναι μικρότερη από την απορροφούμενη ισχύ των μονάδων αποθήκευσης, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$. Σε αντίθετη περίπτωση, η απορροφούμενη ισχύς από τις μονάδες αποθήκευσης καλύπτεται πλήρως από την παραγόμενη ισχύ ΑΠΕ και το πλεονάζον τμήμα της τελευταίας εγχέεται στο Δίκτυο ως λειτουργία Κατάστασης ΙΙ ή/και ΙΙΙ. Συνεπώς, ως Απόκλιση από τον Συγχρονισμό κατά το χρονικό διάστημα i , $ΑΣ_i$, ορίζεται η θετική διαφορά:

$$(P_{EM,i}^* > 0) \text{ OR } (P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^* > 0) \Rightarrow$$

$$ΑΣ_i = \max\left[(P_{απορ,ΤΟΤ,i} - P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}), 0\right]$$

3. Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ ανά χρονικό διάστημα i , $MEAP_{ΑΠΕ,i}$, ορίζεται η θετική διαφορά μεταξύ της παραγόμενης ισχύος των μονάδων ΑΠΕ στο πλαίσιο λειτουργίας Κατάστασης ΙΙΙ, $P_{ΑΠΕ,setpoint,i}$, από την ισχύ που αντιστοιχεί στην Εντολή Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point), $P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^*$. Η $MEAP_{ΑΠΕ,i}$ υπολογίζεται για το χρονικό διάστημα i , εφόσον για το συγκεκριμένο διάστημα παρατηρείται μη συμμόρφωση των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ με τις Εντολές Κατανομής για ανώτατο επίπεδο παραγωγής (set-point), κατόπιν του σχετικού ελέγχου που διατυπώνεται στην παρ. 3 του άρθρου Π3.2, και δίνεται από τη σχέση:

$$MEAP_{ΑΠΕ,i} = \max[(P_{ΑΠΕ,setpoint,i} - P_{ΑΠΕ,setpoint,i}^*), 0]$$

4. Υπολογισμός Μη Επιβεβλημένης Απόκλισης Απορρόφησης

Ως Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Απορρόφησης, $MEAA_i$, ανά χρονικό διάστημα i , ορίζεται η απόκλιση της ισχύος που προσδιορίζουν οι Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, από την ποσότητα ισχύος που απορροφάται από το Δίκτυο κατά το συγκεκριμένο χρονικό διάστημα i . Η $MEAA_i$ υπολογίζεται για το χρονικό διάστημα i , εφόσον για το συγκεκριμένο διάστημα παρατηρείται μη συμμόρφωση των μονάδων απορρόφησης σε περίπτωση Εντολής Κατανομής για απορρόφηση από το Διαχειριστή ΜΔΝ, κατόπιν του σχετικού ελέγχου που διατυπώνεται στην παρ. 4 του άρθρου Π3.2. Για κάθε τέτοιο χρονικό διάστημα, υπολογίζεται η διαφορά μεταξύ της μέσης ισχύος που προσδιορίζουν οι Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, από την μέση ισχύ που απορροφάται από τις μονάδες αποθήκευσης του ΕΠΕ, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$. Διακρίνονται δύο περιπτώσεις:

- A) Εάν η μέση ισχύς απορρόφησης από τις μονάδες αποθήκευσης, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$, υπολείπεται της ισχύος $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$, τότε η $MEAA_i$ δίνεται από τη διαφορά τους:

$$P_{απορ,ΤΟΤ,i} < P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* \Rightarrow MEAA_i = P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* - P_{απορ,ΤΟΤ,i}$$

- B) Εάν η μέση ισχύς απορρόφησης από τις μονάδες αποθήκευσης, $P_{απορ,ΤΟΤ,i}$, υπερβαίνει την ισχύ των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση και εφόσον υπάρχουν Εντολές Κατανομής για απορρόφηση για το υπόψη διάστημα, τότε λαμβάνεται υπόψη ενδεχόμενη απορρόφηση από παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ του ΕΠΕ. Μη Επιβεβλημένη Απόκλιση Απορρόφησης, $MEAA_i$, υφίσταται όταν η απορροφούμενη ισχύς υπερβαίνει το άθροισμα της ισχύος των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση και της ισχύος που παράγουν οι μονάδες ΑΠΕ του ΕΠΕ, $P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i}$ και δίνεται από τη σχέση:

$$P_{απορ,ΤΟΤ,i} > P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* > 0 \Rightarrow$$

$$MEAA_i = \max[(P_{απορ,ΤΟΤ,i} - (P_{απορ,ΤΟΤ,i}^* + P_{ΑΠΕ,ΤΟΤ,i})), 0]$$

Από τον υπολογισμό $MEAA_i$ εξαιρούνται οι βοηθητικές καταναλώσεις του συγκροτήματος απορρόφησης του ΕΠΕ όταν οι μονάδες του δεν βρίσκονται σε λειτουργία.

Εάν κατά το διάστημα υπολογισμού i εκδίδονται περισσότερες της μίας Εντολές Κατανομής για απορρόφηση, η ποσότητα μέσης ισχύος $P_{απορ,ΤΟΤ,i}^*$ προκύπτει από το σταθμισμένο μέσο των ισχύων ανά χρονικό διάστημα κάθε επιμέρους Εντολής Κατανομής, δηλαδή από το λόγο του αθροίσματος των γινομένων των ποσοτήτων ισχύος κάθε Εντολής Κατανομής επί το αντίστοιχο χρονικό διάστημα ισχύος της, προς το συνολικό διάστημα υπολογισμού i .

5. Για τους ανωτέρω υπολογισμούς αποκλίσεων, τα χρονικά διαστήματα i οφείλουν να ταυτίζονται με τα χρονικά διαστήματα στα οποία διενεργούνται οι αντίστοιχοι έλεγχοι που διατυπώνονται στο άρθρο Π3.2.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β**ΕΓΓΡΑΦΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ΚΑΤΟΧΟΥ ΠΡΟΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 29 ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ**

Σύμφωνα με το άρθρο 29 της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού με διακριτικό τίτλο που αφορά στο Ειδικό Πιλοτικό Έργο στις θέσεις εγκατάστασης....., με κωδικό κατόχου , στο νησί ορίζεται ως Κύριος Εκπρόσωπος της εταιρίας ο με στοιχεία αστυνομικής ταυτότητας και ΑΦΜ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ ΜΕ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:

Ταχυδρομική διεύθυνση:

Τηλέφωνο:

Αριθμός τηλεομοιοτυπίας:

Διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου:

Το εν λόγω πρόσωπο είναι επίσης αντίκλητός μας και είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να μας εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της μεταξύ μας Σύμβασης και να προβαίνει εξ ονόματός μας στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις όπου στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

Άρθρο 2
Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2022

Ο Υπουργός

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ