



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Φεβρουαρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 717

(Το παρόν ΦΕΚ επανεκτυπώθηκε λόγω σφάλματος)

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/8678/231

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203/2.6.2020 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του ερευνητικού επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος σύμφωνα με το άρθρο 152 του ν. 4495/2017 (Α' 167), όπως ισχύει» (Β' 2354).

**Η ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4495/2017 «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις» (Α' 167) και ιδιαίτερα το άρθρο 152.

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

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

4. 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).

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

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

9. 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).

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

11. Το π.δ. 79/2023 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 131).

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

13. 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).

14. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203/2.6.2020 απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΝ «Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του ερευνητικού επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος σύμφωνα με το άρθρο 152 του ν. 4495/2017 (Α' 167), όπως ισχύει» (Β' 2354).

15. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/114746/4230/30.11.2020 υπουργική απόφαση «Κανονισμός Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και Βεβαιώσεων Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας

ας Ειδικών Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)» (Β' 5291).

16. Την απόφαση της Επιτροπής Συντονισμού της Κυβερνητικής Πολιτικής στον τομέα του χωροταξικού σχεδιασμού και της αειφόρου ανάπτυξης 49828/12.11.2008 «Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού» (Β' 2464).

17. Την υπ' αρ. 74104/5570/08.07.2023 κοινή απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στην Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Αλεξάνδρα Σδούκου» (Β' 4408).

18. Την απόφαση ΠΑΕ υπ' αρ. 429/2020 «Καθορισμός ειδικού πλαισίου λειτουργίας και διαχείρισης του ερευνητικού - επιδεικτικού υβριδικού σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017».

19. Τον Κώδικα Διαχείρισης των Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της ΠΑΕ (Β' 304).

20. Την από 25.11.2016 Προγραμματική Σύμβαση μεταξύ του Δήμου Αγίου Ευστρατίου (Κύριος του Έργου) και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας - Κ.Α.Π.Ε. (Φορέας Υλοποίησης).

21. Την υπό στοιχεία 1665/613/A2/30.03.2017 απόφαση ένταξης της πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη των μελλοντικών αναγκών -Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020».

22. Την υπό στοιχεία 8736/B1/1926/18.12.2018 απόφαση τροποποίησης της πράξης «Υποστήριξη των πολιτικών και κάλυψη μελλοντικών αναγκών - Πράσινο Νησί» με κωδικό ΟΠΣ 5003098 στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020», όπως ορθά επαναλήφθηκε στις 15.01.2019 (ΑΔΑ: ΩΘΗΔ465ΧΙ8-Τ2Χ).

23. Τις υπό στοιχεία Γρ.Δ./4297/22.05.2019 και Γρ.Δ./6553/30.07.2019 εισηγήσεις της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή Εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στα πλαίσια του Ερευνητικού Επιδεικτικού έργου "Άη Στράτης - Πράσινο Νησί", σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 152 του Ν. 4495/2017» προς τη Ρ.Α.Ε. και την υπό στοιχεία Γρ.Δ./176967/16.05.2023 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Σχέδιο Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής για το Ερευνητικό - Επιδεικτικό έργο στο Νησί του Αγίου Ευστρατίου» προς τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ.

24. Την υπ' αρ. 10/2019 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο ΥΠΕΝ με το υπό στοιχεία Ο-79581/05.11.2019 έγγραφο της Αρχής.

25. Την υπ' αρ. 15/2020 γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο ΥΠΕΝ με το υπό στοιχεία Ο-88662/11.01.2021 έγγραφο της Αρχής (υπό στοιχεία εισ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/1743/59/11.01.2021).

26. Την υπ' αρ. 4/2021 γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο ΥΠΕΝ με το υπό στοιχεία Ο-88085/08.06.2021 έγγραφο της Αρχής (υπό στοιχεία εισ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/55815/2281/9.6.2021).

27. Την υπό στοιχεία Ε-2/2024 γνωμοδότηση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία διαβιβάστηκε στο ΥΠΕΝ με το Ο-110056/29.4.2024 έγγραφο της Αρχής (υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46979/3162/27.9.2024).

28. Το γεγονός ότι τα Υποέργα 1 και 2, έχουν καταργηθεί και έχουν αντικατασταθεί από το Υποέργο 12 «ΥΒΡΙΔΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΟ ΝΗΣΙ ΤΟΥ ΑΓΙΟΥ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΥ» και το Υποέργο 13 «ΕΡΓΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗΣ», σύμφωνα με το υπ' αρ. 2.0 τροποποιημένο Δελτίο της Πράξης.

29. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/128888/3968/25.11.2024 εισήγηση της Προϊσταμένης της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του ΥΠΕΝ (ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/128595/3035/22.11.2024).

30. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ -ΜΙΤΟΣ.

31. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις αυτής της απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Την τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203/2.6.2020 απόφασης του Υφυπουργού ΠΕΝ «Ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και λειτουργία του ερευνητικού επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος σύμφωνα με το άρθρο 152 του ν. 4495/2017 (Α' 167), όπως ισχύει», ως εξής:

1. Το σημείο (γ) του άρθρου 1 της απόφασης αντικαθίσταται ως εξής:

«γ) Ο τύπος, το περιεχόμενο, η διάρκεια ισχύος και η διαδικασία κατάρτισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ενέργειας».

2. Η παρ. 2 του άρθρου 3 της απόφασης αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Σ.Τ. του Σταθμού ορίζεται στα είκοσι (20) έτη».

3. Η παρ. 9 του άρθρου 3 της απόφασης αντικαθίσταται ως εξής:

«9. α) Ειδικά για τα δύο (2) πρώτα έτη λειτουργίας του Έργου καθορίζονται:

- η Τιμή Αναφοράς για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τον σταθμό και εγχέεται στο δίκτυο σε 165 €/MWh.

- η τιμή αποζημίωσης της θερμικής ενέργειας που παράγεται από τον σταθμό και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω του δικτύου τηλεθέρμανσης σε 60 €/MWh.

β) Το ετήσιο ισοδύναμο κόστος τήρησης αποθεματικού ασφαλείας για την αντικατάσταση των συσσωρευτών με το πέρας της δεκαετίας καθορίζεται σε 50.000 €/έτος».

4. Προστίθεται μετά το άρθρο 3 της απόφασης, άρθρο 3α ως εξής:

«Άρθρο 3α

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ερευνητικού - Επιδεικτικού

Έργου στη Νήσο Άγιος Ευστράτιος, σε εφαρμογή του άρθρου 152 του ν. 4495/2017.

Η σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Ερευνητικού - Επιδεικτικού Έργου στη Νήσο Άγιος Ευστράτιος, σε

εφαρμογή του άρθρου 152 του ν. 4495/2017, συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) και του Κατόχου του Ερευνητικού - Επιδεικτικού Έργου σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

**ΣΥΜΒΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΤΙΜΗΣ
ΓΙΑ ΤΟ ΕΡΕΥΝΗΤΙΚΟ – ΕΠΙΔΕΙΚΤΙΚΟ ΕΡΓΟ ΣΤΗ ΝΗΣΟ ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ**

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

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 αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «.....» με δ.τ. «Άη Στράτης – Πράσινο Νησί» με την ιδιότητά της ως Κυρίου του Έργου Υβριδικού Συστήματος/ Έργου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός ΥΒΕ» ή «Κύριος του Έργου»), 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 Κατόχου Υβριδικού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, δ/ση Τ.Κ. (με στοιχεία ταυτότητας) με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ....., που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κύριος του Έργου»]

αφού έλαβαν υπόψη:

α) τον ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286),

β) τον ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (Α' 201),

γ) τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129),

δ) 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),

ε) 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) και ειδικότερα το άρθρο 123 περί καθολικής διαδοχής στον κλάδο διανομής της ΔΕΗ Α.Ε.,

στ) 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)» (Α' 70),

ζ) 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» (Α' 222),

η) 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)» (Α' 43),

θ) τον ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των ν. 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (Α' 107),

ι) τον ν. 4254/2014 «Μέτρα στήριξης και ανάπτυξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4046/2012 και άλλες διατάξεις» (Α' 85),

ια) τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή 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),

ιβ) τον Κώδικα διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κώδικας ΜΔΝ) (Β' 304/2014),

ιγ) τον Κώδικα διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) (Β' 78/2017),

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

ιε) 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»,

ιστ) τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129),

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

ιη) την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την οποία καθορίζεται το ειδικό πλαίσιο για την υλοποίηση και τη λειτουργία του ερευνητικού επιδεικτικού έργου στη νήσο Άγιος Ευστράτιος (Β' 2354/2020),

ιθ) την υπ' αρ. απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την οποία τροποποιήθηκε η υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203 (Β' 2354/2020) απόφαση και καθορίστηκαν η Τιμή Αναφοράς της εγγεόμενης από τον Υβριδικό Σταθμό της νήσου Άγιος Ευστράτιος ηλεκτρικής ενέργειας, η τιμή αποζημίωσης της θερμικής ενέργειας που παράγεται από το σταθμό και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω του δικτύου τηλεθέρμανσης, ο τύπος και το περιεχόμενο της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής για τον Υβριδικό Σταθμό στη Νήσο Άγιος Ευστράτιος.

κ) την υπ' αρ. 1334/2010 απόφαση της ΡΑΕ «Ειδικό Όροι άδειας παραγωγής από υβριδικό σταθμό στα μη διασυνδεδεμένα νησιά»,

κα) την υπ' αρ. 429/2020 απόφαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ «Καθορισμός ειδικού πλαισίου λειτουργίας και διαχείρισης του ερευνητικού - επιδεικτικού υβριδικού σταθμού και του ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Άγιος Ευστράτιος, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017»,

κβ) την υπ' αρ. 1507/2020 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία χορηγήθηκε Ενιαία Άδεια Παραγωγού και η οποία απαρτίζεται από α) Βεβαίωση Παραγωγού ειδικού έργου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικό σταθμό και β) άδεια παραγωγής, διανομής και προμήθειας θερμικής ενέργειας, όπως αυτή έχει τροποποιηθεί με την υπ' αρ. 712/2021 Απόφαση της ΡΑΕ,

κγ) την υπ' αρ. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, καθώς και την υπ' αρ. 486/2022 απόφαση της Αρχής «Έγκριση τύπου και περιεχομένου της Σύμβασης Σύνδεσης για το Ερευνητικό - Επιδεικτικό Έργο στη νήσο Άγιος Ευστράτιος σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 152 του ν. 4495/2017, σύμφωνα με τις διατάξεις του Παραρτήματος Β «ΠΛΑΙΣΙΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΑΡΧΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ, ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 152 ΤΟΥ ν. 4495/2017» του Κώδικα Διαχείρισης Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014), όπως ισχύει»,

κδ) την υπ' αρ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.),

κε) την από Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Κύριου του Έργου, συμφωνήθηκαν, συνολογρήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο 1

Αντικείμενο της Σύμβασης

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής στον Κύριο του Έργου για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από το Υβριδικό σύστημα/έργο (εφεξής ΥΒΕ ή Σταθμός), το οποίο αποτελείται από Αιολικό Σταθμό ισχύοςMW, από Φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος.....MW, και διαθέτει ως ελεγχόμενες μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής συσσωρευτές συνολικής αποθηκευτικής ικανότητας.....MWh με συνολική εγκατεστημένη ισχύ φόρτισης...

MW και παραγωγής... MW. Ο ΥΒΕ θα εγκατασταθεί και θα συνδεθεί στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου Αγίου Ευστρατίου και η παραγόμενη από αυτόν ενέργεια θα απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ της νήσου, σύμφωνα με 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 (συμπεριλαμβανομένων των προβλέψεων του ν. 4414/2016 και της υπ' αρ. 429/2020 απόφασης της ΡΑΕ), καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης. Ο Κύριος του Έργου, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από τον ανωτέρω αναφερόμενο Υβριδικό του σταθμό.

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 ιδίως με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ως εκάστοτε ισχύουν, σχετικών Εγχειριδίων και Οδηγίων Εφαρμογής που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση αυτών, καθώς και της υπ' αρ. 429/2020 απόφασης της ΡΑΕ (νυν ΡΑΑΕΥ).

2. Όροι της παρούσας Σύμβασης, ή/και των Παραρτημάτων αυτής, τυχόν αντιτιθέμενοι σε οποιαδήποτε νομοθετική και κανονιστική διάταξη και ιδίως στην Απόφαση ΡΑΕ 429/2020, στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, καθώς στα Εγχειρίδια που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή τους, θεωρούνται αυτοδικαίως ανάλογα τροποποιούμενοι, ώστε να είναι πάντα σε συμφωνία με το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο 3

Κάλυψη της ζήτησης της ηλεκτρικής ενέργειας

Μετά την έναρξη λειτουργίας του Σταθμού ΥΒΕ, για την κάλυψη της ζήτησης της ηλεκτρικής ενέργειας του Αγ. Ευστρατίου από τον υπόψη ΥΒΕ διακρίνονται οι παρακάτω περιπτώσεις/λειτουργικές καταστάσεις, σύμφωνα και με τα άρθρα 7 - 9 του Παραρτήματος Β του Κώδικα ΜΔΝ, όπως αυτό προστέθηκε με την υπ' αρ. 429/2020 Απόφαση της Αρχής:

α) Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό το ΥΒΕ

Ο Παραγωγός ΥΒΕ δεσμεύεται ότι το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του λειτουργούν αδιάλειπτα συνδεδεμένες στο δίκτυο του νησιού, διασφαλίζοντας τη συνεχή ρύθμιση συχνότητας και τάσης καθώς και ότι έχουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης για την αντιμετώπιση των διακυμάνσεων της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του και δευτερευόντως των μεταβατικών καταστάσεων του ελεγχόμενου φορτίου (Τ/Θ). Το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του ΥΒΕ θα πρέπει να διαθέτουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης ώστε να μπορούν να ανταποκριθούν και να καλύψουν άμεσα το σύνολο των αποκλίσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος.

β) Ταυτόχρονη λειτουργία ΥΒΕ και Τοπικού Σταθμού Παραγωγής (ΤΣΠ)

- Ο Παραγωγός ΥΒΕ δεσμεύεται ότι το αποθηκευτικό σύστημα και οι ελεγχόμενες μονάδες του θα πρέπει να λειτουργούν αδιάλειπτα συνδεδεμένες στο δίκτυο του νησιού, διασφαλίζοντας τη συνεχή ρύθμιση συχνότητας και τάσης, καθώς και ότι έχουν επαρκή ικανότητα και ταχύτητα απόκρισης ώστε να ανταποκρίνονται και να καλύπτουν άμεσα το σύνολο των αποκλίσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος, λειτουργώντας με στατισμό πολύ μικρότερο αυτού των συμβατικών μονάδων του ΤΣΠ, ο οποίος θα καθοριστεί κατά τη διάρκεια των ειδικών μελετών που θα εκπονήσει ο Κύριος του Έργου και θα επιβεβαιωθεί κατά τη δοκιμαστική λειτουργία. Λεπτομέρειες σχετικά με τα παραπάνω καθορίζονται στην κοτ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

- Εφόσον προκύψει ανάγκη απορρόφησης ενέργειας από το δίκτυο ΜΔΝ εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1 και 9 του άρθρου 213 του Κώδικα ΜΔΝ, σχετικά με τους κανόνες λειτουργίας μονάδων απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ΜΔΝ και αποθηκευτικών συστημάτων Υβριδικού Σταθμού.

γ) Λειτουργία με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό ΤΣΠ

Στην κατάσταση που ο ΤΣΠ αποτελεί τον μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό στο ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου, ο ΤΣΠ αναλαμβάνει την παρακολούθηση των διακυμάνσεων του ισοζυγίου ενεργού ισχύος του συστήματος σε πραγματικό χρόνο.

Σε κάθε μια από τις παραπάνω καταστάσεις η δεξαμενή θερμού νερού της Τ/Θ φορτίζεται αξιοποιώντας αποκλειστικά την πλεονάζουσα ενέργεια ΑΠΕ του συστήματος, η οποία δεν μπορεί να απορροφηθεί από το ηλεκτρικό φορτίο του νησιού και τους συσσωρευτές. Σε καμία περίπτωση οι θερμικές ανάγκες δεν θα εξυπηρετούνται από τον ΤΣΠ.

Άρθρο 4

Ειδικοί όροι λειτουργίας του ΥΒΕ

Στόχος της πολιτικής διαχείρισης του συστήματος του Αγίου Ευστρατίου είναι η διασφάλιση της καλής και αξιόπιστης λειτουργίας του δικτύου, η αποτελεσματική αντιμετώπιση απρόβλεπτων συμβάντων στο σύστημα, η ποιότητα τροφοδότησης του φορτίου, η ελαχιστοποίηση της συνολικής δαπάνης για την απαιτούμενη παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια για την κάλυψη των ηλεκτρικών αναγκών του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου και η μεγιστοποίηση της απορρόφησης ενέργειας από ΑΠΕ. Με βάση τα προαναφερθέντα, η διαχείριση και η λειτουργία του συστήματος του Αγίου Ευστρατίου περιλαμβάνει τα ακόλουθα στάδια:

α) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ πραγματοποιεί ημερήσια πρόβλεψη ζήτησης, καθώς και αρχική εκτίμηση του ελάχιστου επιπέδου συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης του ΗΣ και γνωστοποιεί τις προβλέψεις αυτές στον Παραγωγό ΥΒΕ, τουλάχιστον 10 ώρες πριν την αντίστοιχη ημέρα κατανομής.

β) Ο Παραγωγός ΥΒΕ ενημερώνει ομοίως σε ημερήσια βάση τον Διαχειριστή για τη δυνατότητα ικανοποίησης του ελάχιστου επιπέδου συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης, γνωστοποιώντας του τη

δυνατότητα συμμετοχής στην κάλυψη της ζήτησης, ως ποσοστό αυτής, εντός 1 ώρας από όταν θα λάβει τις προβλέψεις του Διαχειριστή ΜΔΝ που αναφέρονται στο ανωτέρω εδάφιο α) του παρόντος. Σημειώνεται ότι η δυνατότητα αυτή θα πρέπει να αντικατοπτρίζει τη συνολική διαθεσιμότητα και δυνατότητα του ΥΒΕ, ως εκ τούτου το προαναφερθέν ποσοστό θα μπορεί να υπερβαίνει το 100% της εκτιμώμενης ημερήσιας ζήτησης του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου, καλύπτοντας έτσι και την πιθανότητα εκτίμησης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας που θα υπολείπεται της πραγματικής.

γ) Ειδικά τα ζητήματα που αφορούν στη μη διαθεσιμότητα, ολική ή τμηματική, των συνιστωσών του ΥΒΕ και οφείλονται σε τεχνικούς λόγους, ο Παραγωγός ΥΒΕ τα γνωστοποιεί αμελλητί και με δική του ευθύνη στον Διαχειριστή ΜΔΝ.

δ) Λαμβάνοντας υπόψη όλα τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής ΜΔΝ καθορίζει το ελάχιστο απαιτούμενο επίπεδο συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ζήτησης, ενώ η παραγωγή του ΥΒΕ δεν θα πρέπει να υπολείπεται αυτού του επιπέδου συμμετοχής που εκδίδεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην υπ' αρ. 429/2020 Απόφαση της Αρχής (παρ. ΙΙΙ). Σε περίπτωση που το ποσοστό αυτό είναι μικρότερο από 100%, ο Διαχειριστής καθορίζει το πλήθος των ωρών της επόμενης ημέρας των οποίων τη ζήτηση σε ηλεκτρική ενέργεια θα καλύψει η παραγωγή του υπόψη ΥΒΕ, καθώς και το ποσοστό κατά το οποίο το ΥΒΕ δεν θα συμμετέχει στην κάλυψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

ε) Κατά τον προγραμματισμό κατανομής ο Παραγωγός ΥΒΕ υποβάλλει στον Διαχειριστή ΜΔΝ δήλωση διαθέσιμης ενέργειας προς κατανομή του ΥΒΕ για την εκάστοτε περίοδο κατανομής, λαμβάνοντας υπόψη την εκτίμηση του επιπέδου φόρτισης των συσσωρευτών κατά την εξεταζόμενη περίοδο κατανομής και τη βραχυχρόνια πρόβλεψη παραγωγής των ΑΠΕ του, υπό την προϋπόθεση της σε κάθε περίπτωση τήρησης του ελάχιστου επιπέδου συμμετοχής, όπως αυτό έχει καθοριστεί από τον Διαχειριστή.

Η χρονική διάρκεια της περιόδου κατανομής ορίζεται σε είκοσι (20) λεπτά της ώρας. Η περίοδος επίλυσης του Προγραμματισμού Κατανομής αφορά το χρονικό ορίζοντα των δύο (2) ωρών που έπονται της κατάρτισής του. Το πρόβλημα κατάρτισης του προγραμματισμού κατανομής επιλύεται ταυτόχρονα για όλες τις περιόδους κατανομής της περιόδου επίλυσής του.

Ο προγραμματισμός κατανομής οφείλει να εκτελείται σε εύλογο χρόνο που θα προηγείται κατά τουλάχιστον 10 λεπτά του χρόνου έναρξης της εξεταζόμενης περιόδου κατανομής, ώστε να υπάρχει χρόνος να υλοποιηθούν τα αποτελέσματα επίλυσης του.

στ) Εφόσον η δηλωθείσα ενέργεια προς κατανομή από το ΥΒΕ είναι περιορισμένη και δεν επαρκεί για την κάλυψη της ζήτησης, η υπόλοιπη ζήτηση θα καλύπτεται από την παραγωγή ενέργειας από τις μονάδες του ΤΣΠ.

ζ) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του, μπορεί να αποφασίζει την ένταξη συμβατικών μονάδων, όταν το κρίνει αναγκαίο, για την ομαλή τροφοδότηση του συστήματος του Αγίου Ευστρατίου, ανεξαρτήτως

της δήλωσης ενέργειας του ΥΒΕ, ιδίως σε περιπτώσεις εκτάκτων αναγκών.

η) Επιπλέον, ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα λαμβάνει την απόφαση για την απένταξη λειτουργούσας συμβατικής μονάδας, βάσει της διαθέσιμης ενέργειας του ΥΒΕ.

θ) Οι παραπάνω διαδικασίες θα ενσωματωθούν στις λειτουργίες του ΚΕΕ του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου, σύμφωνα με το Άρθρο 5 της παρούσας Σύμβασης.

ι) Ο Παραγωγός του ΥΒΕ υποχρεούται να διαθέτει σε μόνιμη και σταθερή βάση προσωπικό στο νησί, το οποίο θα είναι επιφορτισμένο με την παρακολούθηση της καλής λειτουργίας του υβριδικού συστήματος (ηλεκτρικού και θερμικού μέρους), και ό,τι σχετίζεται με αυτή και έχει συνέπειες στη λειτουργία του ΗΣ Αγ. Ευστρατίου, ενώ θα έχει και την υποχρέωση αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων που σχετίζονται με την λειτουργία του ΥΒΕ.

ια) Εφόσον το ΥΒΕ δεν πληροί τα αναφερόμενα στις περιπτώσεις α) και β) του Άρθρου 3, ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει τη δυνατότητα να αποφασίσει την απένταξη του ΥΒΕ και την λειτουργία του ΗΣ με μοναδικό ελεγχόμενο σταθμό τον ΤΣΠ.

ιβ) Ο έλεγχος κάλυψης του ελάχιστου απαιτούμενου επιπέδου συμμετοχής στη ζήτηση του ΗΣ εκ μέρους του ΥΒΕ πραγματοποιείται σε ημερήσια βάση κατά τα ειδικότερα αναφερόμενα στο Παράρτημα Α' της παρούσας Σύμβασης.

ιγ) Η ηλεκτρική ενέργεια που θα απορροφά ο Σταθμός για την πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων θα προέρχεται αποκλειστικά από παραγωγή ΑΠΕ. Σε ειδικές περιπτώσεις, κατόπιν αιτιολογημένου αιτήματος του Παραγωγού ΥΒΕ και μετά από έγκριση του Διαχειριστή ΜΔΝ, θα επιτρέπεται η απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το δίκτυο για την πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΕ.

Άρθρο 5

Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας

Η εγκατάσταση του Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) θα πρέπει να πραγματοποιηθεί, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 429/2020, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, στο χώρο του ΥΒΕ από τον παραγωγό, διακριτά σε σχέση με το Σύστημα Εσωτερικής Διαχείρισης του ΥΒΕ. Το ΚΕΕ αποτελεί αυτοματοποιημένο σύστημα διαχείρισης του Ηλεκτρικού Συστήματος (ΗΣ), του οποίου την ευθύνη λειτουργίας θα έχει αποκλειστικά ο Διαχειριστής ΜΔΝ. Στο σύστημα αυτό ενσωματώνονται αλγόριθμοι, κατόπιν πρότασης του Παραγωγού και έγκρισης του Διαχειριστή ΜΔΝ, για την εκτέλεση διαδικασιών έκδοσης και αποστολής εντολών κατανομής, βάσει των αρχών του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και για την υλοποίηση των διαδικασιών που περιγράφονται στο Άρθρο 4. Ο ΤΣΠ Αγ. Ευστρατίου και ο ΥΒΕ οφείλουν να εκτελούν αυτόματα τις σχετικές εντολές που αποστέλλονται από το ΚΕΕ. Όσον αφορά τις λειτουργικές απαιτήσεις του ΚΕΕ ισχύουν αναλογικά οι διατάξεις του Κεφαλαίου 8 (Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας ΜΔΝ) του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ. Ειδικότερες απαιτήσεις σχετικά τις προδιαγραφές του ΚΕΕ καθορίζονται ειδικότερα στην κστ' σχετική Σύμβαση Συνδεσης.

Άρθρο 6**Προσδιορισμός τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας**

1. Για τον προσδιορισμό των τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας του ΥΒΕ χρησιμοποιούνται ως δεδομένα οι μετρήσεις της παραγόμενης/απορροφούμενης ενέργειας του Σταθμού στο σημείο σύνδεσης με το Δίκτυο, όπως αυτό καθορίζεται ειδικότερα στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

2. Η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο σταθμός από το Δίκτυο του νησιού για την κάλυψη αναγκών εσωτερικών καταναλώσεων του καθώς και η ενέργεια που θα απορροφά για την πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων, υπό τις προϋποθέσεις της παρ. ιγ' του Άρθρου 4, θα συμψηφίζεται με την παραγόμενη ενέργεια του Σταθμού και δεν θα τιμολογείται. Ο συμψηφισμός θα πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Για τυχόν πλεονάζουσα ηλεκτρική ενέργεια, που θα απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο του νησιού μετά από τον συμψηφισμό, ο Κύριος του Έργου θα συνάψει σύμβαση ως καταναλωτής ηλεκτρικής ενέργειας με προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές του Συστήματος ΜΔΝ, και θα τιμολογείται σύμφωνα με τη σύμβαση από τον προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. Ομοίως και για την ηλεκτρική ενέργεια που θα απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο του νησιού μέσω ανεξάρτητης παροχής χαμηλής τάσης για την κάλυψη λοιπών ιδιοκαταναλώσεων του Σταθμού, αν τέτοια παροχή απαιτηθεί. Διευκρινίζεται ότι η ανεξάρτητη παροχή χαμηλής τάσης δεν θα συμμετέχει στο συμψηφισμό.

Άρθρο 7**Δοκιμαστική Λειτουργία**

Κατά τη δοκιμαστική λειτουργία του ΥΒΕ, θα πραγματοποιηθούν έλεγχοι και δοκιμές που θα αφορούν στην ασφαλή λειτουργία του Σταθμού και θα βεβαιωθεί ότι έχουν ολοκληρωθεί και μπορούν να λειτουργήσουν με ασφάλεια όλες οι κατασκευές του σχετικού δικτύου σύνδεσης του Σταθμού και των λοιπών εγκαταστάσεων του ΥΒΕ.

Στα πλαίσια των ανωτέρω ελέγχων και δοκιμών θα ελεγχθούν τα αναφερόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης, καθώς και η εκπλήρωση των Βασικών και Ειδικών Τεχνικών Απαιτήσεων των μονάδων του ΥΒΕ, 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 ΥΒΕ και τη συνεργασία τους με τις μονάδες του ΤΣΠ, και θα οριστικοποιηθούν κατά τη δοκιμαστική λειτουργία, κατόπιν τεκμηριωμένων μελετών που θα εκπονήσει ο Παραγωγός ΥΒΕ και θα κατατεθούν στον Διαχειριστή ΜΔΝ, όπως αναλυτικότερα προσδιορίζονται στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

Ενδεικτικά θα ελεγχθούν/δοκιμαστούν τα κάτωθι:

- Αδιάλειπτη λειτουργία αποθηκευτικού συστήματος και ελεγχόμενων μονάδων.
- Ικανότητα ρύθμισης τάσης και συχνότητας από τις ελεγχόμενες μονάδες και το Σταθμό ΥΒΕ ως σύνολο,

σύμφωνα με τα ειδικώς αναφερόμενα στο Κεφάλαιο 17 του Κώδικα ΜΔΝ.

- Ρυθμίσεις στατισμού και ταχύτητα απόκρισης μονάδων ως προς την επάρκεια ανάληψης του συνόλου των αποκλίσεων του ισοζυγίου του Αγ. Ευστρατίου, σε όλες τις λειτουργικές καταστάσεις του Άρθρου 3.

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

- Δυνατότητα black start.

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

- Ικανότητα Παροχής Αέργου Ισχύος.

Επιπροσθέτως 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.

- Ορθή και αδιάλειπτη λειτουργία του ΚΕΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης και το Άρθρο 5 της παρούσης.

Ο Παραγωγός ΥΒΕ θα εκπονήσει προτεινόμενα σενάρια ελέγχων για τους παραπάνω ενδεικτικώς αναφερόμενους ελέγχους, καθώς και προτεινόμενους περαιτέρω ελέγχους, με στόχο τη διασφάλιση της συνεχούς, αδιάλειπτης και απρόσκοπτης κάλυψης της ζήτησης σε ηλεκτρική ενέργεια του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου σε όλες τις συνθήκες λειτουργίας. Οι προτεινόμενοι έλεγχοι, σενάρια ελέγχων, καθώς και ο ακριβής χρόνος εκτέλεσής κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας θα τύχουν έγκρισης και εποπτείας αναφορικά με την προσήκουσα συγκεκριμένη διενέργειά τους από το Διαχειριστή ΜΔΝ.

Εφόσον κάποιοι έλεγχοι/ρυθμίσεις δεν είναι δυνατό να ολοκληρωθούν είτε λόγω απουσίας των απαραίτητων συνθηκών είτε κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ, τότε ο Διαχειριστής ΜΔΝ μπορεί να ζητήσει από τον Παραγωγό ΥΒΕ την επίδειξη των απαραίτητων ρυθμίσεων/αλγορίθμων στις εσωτερικές εγκαταστάσεις του Παραγωγού (όπως συστήματα ελέγχου των επιμέρους συνιστωσών, συστήματα προστασιών και απόζευξης, κ.ά.).

Άρθρο 8**Έλεγχος τήρησης των κανόνων λειτουργίας του Σταθμού- Μεγέθη ελέγχου ποιότητας ισχύος**

1. Η εσωτερική διαχείριση των ηλεκτρικών συνιστωσών του ΥΒΕ αποτελεί αρμοδιότητα του Παραγωγού ΥΒΕ. Ωστόσο, η λειτουργία των ηλεκτρικών συνιστωσών θα τελεί υπό την εποπτεία του Διαχειριστή ΜΔΝ, για λόγους διασφάλισης της ομαλής λειτουργίας του συστήματος και εάν απαιτηθεί για λόγους ευστάθειας του ΗΣ του Αγίου Ευστρατίου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ μπορεί να εντέλλει τον Παραγωγό του ΥΒΕ. Στο πλαίσιο αυτό, θα υπολογίζονται απολογιστικά με βάση τα δεδομένα του ΚΕΕ και των μετρητικών διατάξεων του σταθμού, κατάλληλοι δείκτες που αφορούν μεταξύ άλλων, στην τήρηση κάλυψης του ελάχιστου επιπέδου ημερήσιας συμμετοχής του ΥΒΕ στη ζήτηση του ΗΣ, στην αξιοποίηση ΑΠΕ

κατά προτεραιότητα για την κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ, στον έλεγχο μη απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο ή τους συσσωρευτές για την κάλυψη του φορτίου Τ/Θ όταν το ΥΒΕ παράγει και όταν δεν παράγει. Λεπτομέρειες σχετικά με τα παραπάνω αναφέρονται στο Παράρτημα Α' της παρούσας Σύμβασης.

2. Επιπλέον, για τη διασφάλιση της ομαλής λειτουργίας του συστήματος και στις τρεις λειτουργικές καταστάσεις του Άρθρου 3 της παρούσης - καθώς και κατά τις μεταβάσεις μεταξύ αυτών - θα καταγράφονται και θα αξιολογούνται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ ηλεκτρικά μεγέθη που αφορούν στην Ποιότητα Ισχύος στο Σημείο Σύνδεσης του Σταθμού (ΥΒΕ) με το Δίκτυο. Για το σκοπό αυτό, θα εγκατασταθεί από τον Παραγωγό ΥΒΕ σύστημα καταγραφής διαταραχών του δικτύου και Ποιότητας Ισχύος, το οποίο θα καταγράφει τα χαρακτηριστικά της ποιότητας ισχύος και τις διάφορες διαταραχές στο Σημείο Σύνδεσης, ώστε να γίνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ αξιολόγηση της λειτουργίας του Σταθμού σε σημαντικά περιστατικά τα οποία θα αναφέρονται στην Ετήσια Έκθεση Λειτουργίας Συστημάτων ΜΔΝ (άρθρο 37 Κώδικα ΜΔΝ). Θα ελέγχεται η συμμόρφωση των καταγραφόμενων μεγεθών και δεικτών Ποιότητας Ισχύος με τα όρια επιτρεπτών αποκλίσεων, όπως προβλέπονται στα άρθρα 53 και 55 του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και με τις απαιτήσεις του προτύπου EN 50160. Λεπτομέρειες σχετικά με τα παραπάνω προβλέπονται στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

3. Η συμφωνία μεταξύ των δηλωμένων τεχνικοοικονομικών χαρακτηριστικών των μονάδων του Σταθμού και των πραγματικών τους δυνατοτήτων ελέγχεται απολογιστικά από τον Διαχειριστή ΜΔΝ. Ο έλεγχος γίνεται με βάση την τελευταία Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των μονάδων και τις μετρήσεις ισχύος του συστήματος SCADA του ΚΕΕ ΜΔΝ, καθώς και τα δεδομένα των μετρητικών διατάξεων του Σταθμού. Συγκεκριμένα, από την επεξεργασία των ανωτέρω στοιχείων εξετάζεται αν κάθε ένα από τα δηλούμενα ποσοτικά τεχνικοοικονομικά στοιχεία των μονάδων (ενδεικτικά μέγιστο/ελάχιστο φορτίο, εφεδρείες πρωτεύουσας, δευτερεύουσας και τριτεύουσας ρύθμισης κ.λπ.), αποκλίνει από τις πραγματικές δυνατότητες των μονάδων πέραν των ορίων ανοχής που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ.

Άρθρο 9

Παροχή επικουρικών υπηρεσιών

1. Ο Σταθμός ΥΒΕ θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα συνεχούς ρύθμισης της τάσης του δικτύου ΜΤ του νησιού εντός του εύρους κανονικής λειτουργίας όπως αυτό καθορίζεται στο Κεφάλαιο 15 του Κώδικα ΜΔΝ και στις καταστάσεις λειτουργίας που περιγράφονται στο Άρθρο 3 της παρούσας Σύμβασης. Στην περίπτωση παράλληλης λειτουργίας με τον ΤΣΠ θα πρέπει να διασφαλίζεται η συνεργασία των μονάδων του ΥΒΕ με τις συμβατικές μονάδες για την κατανομή αέργου ισχύος και τη ρύθμιση της τάσης. Ο Κύριος του Έργου θα εκπονήσει και θα υποβάλει στο ΔΕΔΔΗΕ μελέτες ροών 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 οποιεσδήποτε 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.

Ο Κύριος του Έργου 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 αδιαιμπτης λειτουργίας του Σταθμού σε σφάλμα κοντά σε αυτόν, σε συμμόρφωση με τις σχετικές απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ.

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

4. Ο Κύριος του Έργου δεν αποζημιώνεται για επικουρικές υπηρεσίες, τις οποίες έχει υποχρέωση να παρέχει το ΥΒΕ.

Άρθρο 10

Ιδιοκαταναλώσεις του Σταθμού

1. Οι ιδιοκαταναλώσεις τιμολογούνται όπως αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 6 της παρούσας Σύμβασης.

2. Η μέτρηση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων του Σταθμού πραγματοποιείται είτε από το μετρητή της εξερχόμενης ενέργειας που τοποθετείται στο όριο Σταθμού/Δικτύου, εφόσον αυτός έχει τη σχετική δυνατότητα, είτε από διακριτό μετρητή στην τροφοδότηση των φορτίων ιδιοκατανάλωσης σύμφωνα και με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης.

3. Η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο για την κάλυψη των εσωτερικών του καταναλώσεων καθώς και για την πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην περίπτωση ιγ) του άρθρου 4, θα συμψηφίζεται με την εγγεόμενη ηλεκτρική ενέργεια του Σταθμού στο Δίκτυο και δεν θα τιμολογείται από τον προμηθευτή. Ο συμψηφισμός θα πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση. Για τυχόν πλεονάζουσα ηλεκτρική ενέργεια, που θα απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο του νησιού μετά από τον συμψηφισμό, ο Κύριος του Έργου θα συνάψει σύμβαση ως καταναλωτής με προμηθευτή, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές του Συστήματος ΜΔΝ, και θα τιμολογείται σύμφωνα με τη σύμβαση από τον προμηθευτή. Ομοίως και για την ηλεκτρική ενέργεια που θα απορροφά ο Σταθμός από το Δίκτυο του νησιού μέσω ανεξάρτητης παροχής χαμηλής τάσης για την κάλυψη λοιπών ιδιοκαταναλώσεων του Σταθμού, αν τέτοια παροχή απαιτηθεί.

4. Η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά το σύστημα παραγωγής και αποθήκευσης θερμότητας θα μετράται

διακριτά από μετρητή που θα εγκατασταθεί στην εσωτερική εγκατάσταση του παραγωγού.

Άρθρο 11

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την έναρξη της παροχής, εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ, της Λειτουργικής Ενίσχυσης για την ενέργεια που εγχέεται από το ΥΒΕ στο Δίκτυο, είναι η κατοχή και διατήρηση σε ισχύ εκ μέρους του Κυρίου του Έργου, της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της τμηματικής άδειας λειτουργίας (στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται).

2. Στην περίπτωση που η Τιμή Αναφοράς στη βάση της οποίας ο Κύριος του Έργου θα λαμβάνει τη Λειτουργική Ενίσχυση καθοριστεί μικρότερη από το μέσο όρο του Μέσου Ετήσιου Μεταβλητού Κόστους Παραγωγής του ηλεκτρικού συστήματος του νησιού Άγιος Ευστράτιος των τελευταίων 3 ετών πριν την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού, ο Κύριος του Έργου θα λαμβάνει τη Λειτουργική Ενίσχυση από την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού. Το χρονικό διάστημα που θα λαμβάνει τη Λειτουργική Ενίσχυση κατά τη δοκιμαστική λειτουργία θα προσμετράται στη συνολική χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης των είκοσι (20) ετών.

3. Σε αντίθετη περίπτωση, η Λειτουργική Ενίσχυση για την ενέργεια που απορροφήθηκε από το Δίκτυο ΜΔΝ κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, παρέχεται στον Κύριο του Έργου μετά την έκδοση της ενιαίας άδειας λειτουργίας.

4. Σε περίπτωση που η διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού υπερβεί τους έξι (6) μήνες συνεπάγεται αναστολή της χορήγησης της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο 12

Διάρκεια Σύμβασης

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, με την επιφύλαξη της περίπτωσης που αναφέρεται στην παρ. 2 του άρθρου 11.

2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή λήξης της ισχύος της Ενιαίας Άδειας Παραγωγού, της άδειας λειτουργίας ή οιασδήποτε άλλης απόφασης και έγκρισης που αφορά στον υπόψη Σταθμό (ΥΒΕ), ή ακύρωσής τους με δικαστική απόφαση.

3. Στην περίπτωση μελλοντικής διασύνδεσης του ηλεκτρικού συστήματος Αγ. Ευστρατίου, με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ή/και με το διασυνδεδεμένο Δίκτυο), η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. υποκαθιστά τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στην εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 13

Υπολογισμός Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής

1. Ο Κύριος του Έργου λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση με τη μορφή αποζημίωσης Σταθερής Τιμής για την ηλε-

κτρική ενέργεια που παράγεται από το ΥΒΕ και εγχέεται στο δίκτυο, μετά από τυχόν αναγκαίους συμψηφισμούς προς κάλυψη αναγκών εσωτερικών καταναλώσεων και φόρτισης του συστήματος αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού. Η Τιμή Αναφοράς, όπως ορίζεται στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν πρότασης του Κατόχου και γνώμης της ΡΑΑΕΥ, ΥΠΕΝ/..., για τα δύο (2) πρώτα έτη λειτουργίας του Έργου, στη βάση της οποίας ο Κύριος του Έργου λαμβάνει τη Λειτουργική Ενίσχυση, είναι ενιαία, ανεξαρτήτως μονάδας προέλευσης (μονάδες ΑΠΕ και συστήματα αποθήκευσης) της εγχεόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας από τον υπόψη ΥΒΕ.

2. Η ΡΑΑΕΥ, μετά το πέρας των δύο (2) ετών της πρώτης περιόδου και εν συνεχεία κάθε τέσσερα (4) έτη (ρυθμιστικές περίοδοι), ελέγχει την ορθή εφαρμογή από τον Κύριο του Έργου των οριζόμενων στην ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/51966/2203/2.6.2020 (Β' 2354) Απόφαση, όπως τροποποιήθηκε με την ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/...../2025 Απόφαση, σχετικά με την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας, ελέγχει απολογιστικά τα έσοδα και έξοδα του Κυρίου του Έργου και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετικά με το ύψος των αναγκαίων ετήσιων εσόδων του Έργου και την ενδεχόμενη τροποποίηση της Τιμής Αναφοράς της Λειτουργικής Ενίσχυσης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το ΥΒΕ και εγχέεται στο δίκτυο. Σε περίπτωση ύπαρξης πλεονάσματος κατά τη διάρκεια της ρυθμιστικής περιόδου, μετά την κάλυψη του κόστους λειτουργίας και συντήρησης και τη συσσώρευση αποθεματικού, το πλεόνασμα αυτό λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό των αναγκαίων ετήσιων εσόδων του έργου για την επόμενη ρυθμιστική περίοδο. Σε περίπτωση ύπαρξης ελλείμματος κατά τη διάρκεια της ρυθμιστικής περιόδου, αυτό καλύπτεται από τον Κύριο του Έργου. Η ΡΑΑΕΥ κατά τον υπολογισμό των αναγκαίων ετήσιων εσόδων για την επόμενη ρυθμιστική περίοδο λαμβάνει υπόψη το ως άνω έλλειμμα, το οποίο αντισταθμίζεται κατά την επόμενη ρυθμιστική περίοδο.

3. Η παρ. 5 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει, δεν καταλαμβάνει την παρούσα Σύμβαση, ενώ ομοίως δεν εφαρμόζονται στο πλαίσιο της παρούσας Σύμβασης, όσα ορίζονται στις παρ. 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει. Επίσης, δεν εφαρμόζεται στην παρούσα Σύμβαση και το άρθρο 21 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει. Ο Κύριος του Έργου δεν αποζημιώνεται για τη διαθεσιμότητα ισχύος και τις επικουρικές υπηρεσίες, που μπορεί να παρέχει ο Σταθμός ΥΒΕ, και δεν χρεώνεται για τυχόν αποκλίσεις από εντολές κατανομής.

4. Για την ηλεκτρική ενέργεια που προγραμματίζεται για παραγωγή από τις μονάδες του Σταθμού, αλλά η έγχυσή της στο Δίκτυο δεν καθίσταται δυνατή, για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του δεν υφίσταται υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος στον Κύριο του Έργου.

Άρθρο 14

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, καθώς και οι ειδικότερες προβλέψεις της κστ' σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης του Σταθμού (ΥΒΕ). Για τυχόν θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τους παραπάνω Κώδικες, το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, και από τη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο και εάν απαιτείται εφαρμόζονται αναλογικά και οι προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και των Εγχειριδίων αυτού.

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

Ο Κύριος του Έργου οφείλει να εγκαταστήσει τους μετρητές τους οποίους προβλέπει η κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, για την μέτρηση της παραγόμενης ενέργειας των επιμέρους συνιστωσών του Σταθμού, για την μέτρηση των βοηθητικών καταναλώσεων των επιμέρους συνιστωσών του, καθώς και για την μέτρηση μη ηλεκτρικών μεγεθών τα οποία μπορεί να είναι αναγκαία για τον έλεγχο τήρησης των κανόνων λειτουργίας του Σταθμού.

Τα όρια μεταξύ εγκαταστάσεων του Κατόχου (Παραγωγού) του υπόψη Σταθμού (ΥΒΕ) και του Δικτύου, τα άκρα τυχόν «αποκλειστικού» δικτύου, το σχήμα μέτρησης, οι ακριβείς θέσεις εγκατάστασης των μετρητών και τα ειδικότερα χαρακτηριστικά τους καθορίζονται στην κστ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού (ΥΒΕ).

3. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης του συνόλου των απαιτούμενων μετρήσεων προς το σύστημα τηλεμέτρησης του Διαχειριστή ΜΔΝ, θα εγκατασταθούν σε όλους τους μετρητές κυριότητας ΔΕΔΔΗΕ κατάλληλα τηλεπικοινωνιακά μέσα (modems) και θα εξασφαλιστεί αδιάλειπτη επικοινωνία, σύμφωνα με τα σχετικώς καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και τις σχετικές προβλέψεις της κστ' σχετικής Σύμβασης 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 Κύριο του Έργου.

5. Ο ΔΕΔΔΗΕ, εκτός του περιοδικού ελέγχου, υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών της κυριότητάς του, όταν αυτό ζητηθεί από τον Κύριο του Έργου, ή όταν το κρίνει αναγκαίο ο ίδιος ο ΔΕΔΔΗΕ. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Κύριο του Έργου, εφόσον αυτός ζητήσει 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 της παρ. 1 του παρόντος άρθρου και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

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 άρθρο 14 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 Κύριος του Έργου υποχρεούνται, κατά το μέρος ευθύνης εκάστου, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση στο ελάχιστο δυνατό χρονικό διάστημα.

7. Κάθε επέμβαση εκ μέρους του Κατόχου (Παραγωγού) του υπόψη Σταθμού (ΥΒΕ), 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 ρητά, 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 ειδική έγγραφη συγκατάθεση του ΔΕΔΔΗΕ προς τούτο και υπό την πρόσθετη προϋπόθεση του ότι θα παρίσταται επιτόπου εξουσιοδοτημένο από τον ΔΕΔΔΗΕ πρόσωπο.

Άρθρο 15

Τιμολόγηση και Πληρωμή

1. Μετά το πέρας κάθε περιόδου τιμολόγησης πραγματοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ ο υπολογισμός του τιμήματος της εγγεόμενης από τον Σταθμό ενέργειας και ισχύος που αφορά στη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης. Η διαδικασία εκκαθάρισης και τιμολόγησης πραγματοποιείται, με την μοναδική εξαίρεση των προβλεπόμενων στην παρ. 2 του παρόντος άρθρου, σε μηνιαία βάση κατά τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

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

- Πίστωση για την εγγεόμενη ηλεκτρική ενέργεια στο δίκτυο μετά από τυχόν συμψηφισμούς ανεξαρτήτως μονάδας προέλευσης (μονάδες ΑΠΕ και συστήματα αποθήκευσης).

- Τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα (εγγράφονται διακριτά).

- Παρακράτηση για ειδικό τέλος και τυχόν έκτακτες εισφορές.

- ΦΠΑ και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις.

2. 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 εγγεόμενης από τον Σταθμό ενέργειας, προβαίνει σε απολογιστική οριστική εκκαθάριση τυχόν διαφορών, εφαρμόζοντας διαδικασία αντίστοιχη με αυτή των μηνιαίων εκκαθαρίσεων της παρ. 1.

3. Προϋπόθεση για την έναρξη της καταβολής εκ μέρους του Διαχειριστή ΜΔΝ, της λειτουργικής ενίσχυσης για την ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται από τον Σταθμό (ΥΒΕ) στο Δίκτυο, είναι η απαρέγκλιτη τήρηση των προβλεπόμενων στο άρθρο 11 της παρούσας.

Άρθρο 16

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Κατόχου

Ο Κύριος του Έργου οφείλει να επιτρέπει και να διασφαλίζει στο ΔΕΔΔΗΕ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους και στους υπεργολάβους του, κατόπιν γνωστοποίησης την ελεύθερη και ακώλυτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την άσκηση των ex lege, των εκ της κοτ' σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης καθώς και της εκ παρούσας σύμβασης αρμοδιοτήτων και δικαιωμάτων του ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα, μεταξύ άλλων, στο άρθρο 14 της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Σε κάθε περίπτωση έκτακτης ανάγκης επέμβασης, η κατά τα ανωτέρω πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Κύριου του Έργου πραγματοποιείται άνευ γνωστοποίησης και ακώλυτα.

Ρητά συμφωνείται ότι, η μη διασφάλιση/παροχή της προσήκουσας πρόσβασης στο ΔΕΔΔΗΕ συνιστά ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 17

Παροχή στοιχείων Κατόχου

1. Ο Κύριος του Έργου 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 Κύριος του Έργου υποχρεούται να υποβάλλει ετησίως στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΑΕΥ απολογιστικά στοιχεία για τη λειτουργία του Σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία θα πρέπει να περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον το πρωτογενές δυναμικό ΑΠΕ, οι ποσότητες ενέργειας που διακινήθηκαν από τις επιμέρους συνιστώσες του Σταθμού, η διακύμανση της αποθηκευμένης ενέργειας και οι Εντολές Κατανομής. Τα στοιχεία υποβάλλονται στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας Διαχείρισης ΜΔΝ.

3. Ο Κύριος του Έργου υποχρεούται, με δική του επιμέλεια και δικές του δαπάνες, να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα εποπτείας, ελέγχου και μετρήσεων (SCADA) εντός του Σταθμού, το οποίο θα επικοινωνεί με το ΚΕΕ ΜΔΝ, παρέχοντας τις απαιτούμενες καταστάσεις/σημάνσεις/μετρήσεις για όλες τις συνιστώσες του Σταθμού, με βάση τα καθοριζόμενα στην κοτ' σχετική Σύμβαση Σύνδεσης, τον Κώδικα ΜΔΝ και τις ειδικότερες απαιτήσεις που θέτει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, ενώ παράλληλα θα λαμβάνει προς υλοποίηση σήματα εντολών από το ΚΕΕ. Η εγκατάσταση του ως άνω κατάλληλου συστήματος εποπτείας, ελέγχου και μετρήσεων (SCADA) εντός του

Σταθμού, το οποίο θα επικοινωνεί με το ΚΕΕ ΜΔΝ, παρέχοντας τις απαιτούμενες καταστάσεις/σημάνσεις/μετρήσεις για όλες τις συνιστώσες του Σταθμού, θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο μέχρι την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού (ΥΒΕ) και συνιστά απαραίτητη προϋπόθεση για την έναρξη της υπόψη δοκιμαστικής λειτουργίας.

4. Ο Κύριος του Έργου οφείλει να παρέχει στον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΑΕΥ καταγεγραμμένα ιστορικά στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του, εφόσον αυτά απαιτούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων τους.

5. Η μη χορήγηση από τον Κύριο του Έργου των αιτούμενων στοιχείων στο Διαχειριστή ΜΔΝ ή/και στη ΡΑΑΕΥ κατά τα ανωτέρω, επιφέρει την αναστολή εκτέλεσης της παρούσας σύμβασης και τις λοιπές έννομες συνέπειες που προβλέπονται στο κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο 18

Απώλειες

Οι απώλειες κατά την μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας επί του δικτύου ΜΤ που συνδέει τον Σταθμό ή/και τις μονάδες παραγωγής και απορρόφησής του με το Δίκτυο θα βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Κύριο του Έργου.

Άρθρο 19

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 στο 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 Σταθμού 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 συμβαλλόμενων μερών. Τα μέρη δεν δικαιούνται να εγείρουν απαιτήσεις που αφορούν οποιεσδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνσή που έχει προκληθεί ως συνέπεια περιστατικού ανωτέρας βίας.

Άρθρο 20

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Κατόχου που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες αποφάσεις, άδειες και εγκρίσεις, που αφορούν στο Σταθμό, είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο 21

Καταγγελία 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 ανάλογο καθεστώς, ενός εκ των συμβαλλόμενων μερών, η παρούσα λύεται αυτοδικαίως από την επέλευση του γεγονότος, συντασσόμενου 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 ΡΑΑΕΥ.

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.

3. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας - πλην της αυτοδίκαιης λύσης της παρούσας σύμβασης 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 παραγράφου 3 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, μεταξύ άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική ή/και αποθετική ζημία την οποία υπέστη εξ υπαιτιότητάς του ο αντισυμβαλλόμενος.

Άρθρο 22

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Κύριο του Έργου οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου στοιχειοθετεί ρητά αυτοτελές δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης και παύση της αγοράς της παραγόμενης από το σταθμό ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή ΜΔΝ.

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

α) 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 στο Διαχειριστή ΜΔΝ.

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Κύριο του Έργου εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο 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 ΡΑΑΕΥ.

3. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης, η οποία είναι σύμφωνη με τις προαναφερθείσες προβλέψεις του παρόντος άρθρου, 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 21

της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται εντός δέκα

(10) εργάσιμων ημερών 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 (ΥΒΕ) σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται άμεσα και αυτοδικαίως στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Κατόχου του ΥΒΕ σύμφωνα και με τα σχετικώς οριζόμενα στην κείμενη νομοθεσία περί ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ.

Άρθρο 23

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/
επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο άρθρο 15 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 Κύριο του Έργου.

Άρθρο 24

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων
από προκληθείσες ζημίες

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

2. Η ευθύνη του υπόχρεου να αποζημιώνει το άλλο μέρος, θα μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συμβάλει στην πρόκληση ή/και στην επίταση της ζημίας, (π.χ. τραυματισμός περιουσιακή ζημία κοκ).

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

Άρθρο 25

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 μέρη δύνανται να υπαγάγουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διαφορά στη Διαιτησία της ΡΑΑΕΥ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 37 του ν. 4001/2011.

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 ΡΑΑΕΥ που προβλέπεται στην παρ. 2 ή έχουν προσφύγει στα Δικαστήρια.

Άρθρο 26

Κυρώσεις

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ σε περίπτωση διαπίστωσης παραβίασης του ειδικού νομοθετικού πλαισίου που διέπει τη λειτουργία του ΥΒΕ και του Κώδικα, επιβάλλει τις αντίστοιχες προς την παράβαση κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 202 του Κώδικα ΜΔΝ. Επιπλέον, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται να προβεί αιτιολογημένα και σε απόσβεση του ΥΒΕ έως την αποκατάσταση των προβλημάτων που δημιουργήθηκαν από τη συντέλεση της παράβασης.

2. Για τις περιπτώσεις ένταξης συμβατικής μονάδας στο ΗΣ του Αγίου Ευστατίου, η οποία οφείλεται στην παραβίαση εκ μέρους του Παραγωγού ΥΒΕ των προβλεπόμενων στο άρθρο 3 της παρούσας αναφορικά με την απορρόφηση ενέργειας για την ικανοποίηση του φορτίου της Τ/Θ, και η οποία (παραβίαση) διαπιστώνεται κατόπιν ελέγχου του ελέγχου που περιγράφεται στο στοιχείο 6 του Παραρτήματος της παρούσας Σύμβασης και εξαιτίας παράβασης των προβλεπόμενων στο Άρθρο 3 α επιβάλλεται ως κύρωση το γινόμενο της παραγωγής του ΤΣΠ για το εν λόγω χρονικό διάστημα επί την Τιμή Αναφοράς της παρ. 1 του άρθρου 13.

Άρθρο 27

Τροποποιήσεις

1. Η παρούσα σύμβαση, με την εξαίρεση των μεταβολών του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που εφαρμόζεται στη σύμβαση, τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών κατόπιν έγκρισης της ΡΑΑΕΥ.

Άρθρο 28

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 Κύριος του Έργου 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 Κατόχου, 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 Κύριος του Έργου 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:

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

β) Ο Κύριος του Έργου αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώνει το Διαχειριστή ΜΔΝ για κάθε τροποποίηση των δικαιολογητικών νομιμοποίησης 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. Ουδμία ευθύνη θα έχει ο Διαχειριστής ΜΔΝ, από οποιαδήποτε συναλλαγή του με τον Κύριο του Έργου, 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 Κύριο του Έργου η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

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

5. Στις περιπτώσεις μεταβολής του Κύριου του Έργου, 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 συμβαλλόμενων μερών, καθώς και αλλαγή του αριθμού τηλεφώνου ή του αριθμού τηλεομοιοτυπίας ή της διεύθυνσης ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, γνωστοποιείται εγγράφως στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος.

Άρθρο 29

Εφαρμοστέο Δίκαιο

Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.

Άρθρο 30

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. 4685/2020, ν. 4951/2022, ν. 5037/2023, τον Κώδικα Διαχείρισης του 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 διευκλύνσεως 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 τον Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων
Νήσων

Για τον Κύριο του Έργου

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α'

ΕΙΔΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ
ΤΟΥ ΥΒΡΙΔΙΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ

1. Έλεγχος κάλυψης ελαχίστου απαιτούμενου επιπέδου συμμετοχής ΥΒΕ στη ζήτηση του ΗΣ

Ο έλεγχος αυτός πραγματοποιείται σε ημερήσια βάση. Ελέγχεται εάν η συνολική παραγόμενη ενέργεια του ΥΒΕ που εγχέεται στο Δίκτυο, όπως μετράται στην έξοδο του ΥΒΕ, είναι μεγαλύτερη ή ίση του ελαχίστου απαιτούμενου επιπέδου συμμετοχής στην κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ, όπως καθορίζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τη σχέση:

$$\frac{E_{εγχ, ΥΒΕ}}{E_{εγχ, ΥΒΕ} + E_{εγχ, ΤΣΠ} + E_{λοιπ}} * 100 \geq E.A.E.Σ.Z. [\%]$$

Όπου: $E_{εγχ, ΥΒΕ}$: η συνολική παραγόμενη ενέργεια του ΥΒΕ που εγχέεται στο Δίκτυο

$E_{εγχ, ΤΣΠ}$: η συνολική παραγόμενη ενέργεια του ΤΣΠ που εγχέεται στο Δίκτυο

$E_{λοιπ}$: η συνολική παραγόμενη ενέργεια από λοιπούς σταθμούς παραγωγής στο ΗΣ (σε περίπτωση που εγκατασταθούν νέοι σταθμοί ΑΠΕ)

$E.A.E.Σ.Z.$: το ελάχιστο απαιτούμενο επίπεδο συμμετοχής στη ζήτηση, εκφρασμένο σε ποσοστό [%].

Ο παρονομαστής στον παραπάνω τύπο μπορεί να αντικατασταθεί με τη συνολική ημερήσια ζήτηση του ΗΣ.

Πέραν του ανωτέρω ελέγχου που θα πραγματοποιείται σε ημερήσια βάση, γίνεται έλεγχος της κάλυψης των ηλεκτρικών αναγκών της νήσου από το ΥΒΕ σε ποσοστό τουλάχιστον 85%, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 429/2020 Απόφασης της Αρχής. Ο έλεγχος πραγματοποιείται σε ετήσια βάση, σύμφωνα με τη σχέση:

$$\frac{E_{εγχ, ΥΒΕ}}{E_{εγχ, ΥΒΕ} + E_{εγχ, ΤΣΠ} + E_{λοιπ}} * 100 [\%] \geq 85\%$$

2. Έλεγχος απορροφούμενης ενέργειας ΥΒΕ από το Δίκτυο όταν ο ΥΒΕ δεν παράγει

Ο έλεγχος αυτός πραγματοποιείται ανά περίοδο κατανομής ή σε μικρότερο χρονικό διάστημα (π.χ. ανά λεπτό). Θα ελέγχεται εάν η συνολική ισχύς/ενέργεια που απορροφά το ΥΒΕ από το Δίκτυο και παράγεται από τον ΤΣΠ, όταν το ΥΒΕ δεν παράγει, αξιολογείται με βάση τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Πώλησης.

Διακρίνονται οι εξής περιπτώσεις:

Α) Περίοδος με Δήλωση Απορρόφησης:

Ελέγχεται ότι η συνολική απορροφούμενη ενέργεια του ΥΒΕ $E_{απορ, ΥΒΕ}$, όπως μετράται στην έξοδο του σταθμού, δεν υπερβαίνει την εγκεκριμένη από το Διαχειριστή Δήλωση Απορρόφησης του Παραγωγού ΥΒΕ $E_{απορ, ΥΒΕ}^*$. Ταυτόχρονα, ελέγχεται ότι το φορτίο Τ/Θ είναι αποσυνδεδεμένο ή εκτός λειτουργίας,

ώστε να διασφαλίζεται ότι η απορροφούμενη ενέργεια, η οποία παράγεται από τις συμβατικές μονάδες του ΤΣΠ, δεν αξιοποιείται για την κάλυψη του θερμικού φορτίου της τηλεθέρμανσης. Επισημαίνεται ότι στη συνολική απορροφούμενη ενέργεια περιλαμβάνονται και οι ιδιοκαταναλώσεις των συνιστωσών του ΥΒΕ.

$$E_{απορ, ΥΒΕ} \leq E_{απορ, ΥΒΕ}^*$$

Τυχόν απορροφούμενη ενέργεια που υπερβαίνει τη δηλωθείσα/εγκεκριμένη από το Διαχειριστή ενέργεια υπολογίζεται για κάθε ημέρα ως άθροισμα των υπερβάσεων ανά περίοδο κατανομής.

Β) Περίοδος χωρίς Δήλωση Απορρόφησης:

Ελέγχεται στην έξοδο του Σταθμού ότι δεν απορροφάται ενέργεια από το Δίκτυο (η οποία παράγεται από τις συμβατικές μονάδες του ΤΣΠ) ούτε για την πλήρωση του αποθηκευτικού συστήματος του ΥΒΕ ούτε για την κάλυψη του θερμικού φορτίου της Τ/Θ

$$P_{απορ, ΥΒΕ} = 0$$

Σε περίπτωση που η παραπάνω συνθήκη δεν ισχύει, τότε η απορροφούμενη ενέργεια $P_{απορ, ΥΒΕ}$ προσμετράται στην ενέργεια που αναφέρεται στα Άρθρα 3, 4 και 26 της παρούσας.

3. Έλεγχος μεγεθών ποιότητας ισχύος και συμμόρφωσης με τα όρια ποιότητας

Ελέγχεται η ποιότητα ισχύος στο σημείο σύνδεσης του ΥΒΕ με το Δίκτυο. Για το σκοπό αυτό θα εγκατασταθεί σύστημα καταγραφής και θα χρησιμοποιούνται τα δεδομένα από αυτό. Οι μετρήσεις του καταγραφικού συστήματος θα υπόκεινται σε έλεγχο, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 53 και 55 του Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και με τις απαιτήσεις του προτύπου EN 50160.

4. Έλεγχος αξιοποίησης ΑΠΕ κατά προτεραιότητα για την κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης του ΗΣ και έλεγχος συμμόρφωσης των ελεγχόμενων μονάδων με τις Εντολές Κατανομής για παραγωγή ενεργού ισχύος

Για τον έλεγχο χρησιμοποιούνται τα δεδομένα του ΚΕΕ που αφορούν τις Εντολές Κατανομής προς το ΥΒΕ, καθώς και οι μετρήσεις πραγματικού χρόνου για τις επιμέρους μονάδες του Σταθμού. Ο έλεγχος πραγματοποιείται με βάση μέσες τιμές ισχύος διάρκειας ενός λεπτού της ώρας, ή άλλου πλέον κατάλληλου διαστήματος, που τεκμηριωμένα υποδεικνύει ο Διαχειριστής. Ελέγχονται οι ακόλουθες δύο περιπτώσεις:

- Α) Υπέρβαση της συνολικής εντολής κατανομής προς το ΥΒΕ κατά το διάστημα υπολογισμού, όταν η συνολική παραγωγή των ελεγχόμενων μονάδων (ΕΜ) P_{EM} , υπερβαίνει τη συνολική Εντολή Κατανομής (ΕΚ) κατά το ίδιο διάστημα, P_{EK} , κατά διαφορά που υπερβαίνει το όριο ανοχής ε , όπως καθορίζεται στο Άρθρο 126 του Κώδικα ΜΔΝ:

$$P_{EM} - P_{EK} > \varepsilon$$

- Β) Υπόλοιπο σε σχέση με τη συνολική εντολή κατανομής, όταν κατά το διάστημα υπολογισμού η συνολική παραγωγή των ελεγχόμενων μονάδων υπολείπεται της συνολικής Εντολής Κατανομής και η διαφορά τους δεν καλύπτεται από τη συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ.

Η συμμετοχή των ΑΠΕ, $P_{\Sigma\mu,ΑΠΕ}$, στην κάλυψη της ζήτησης υπολογίζεται αφαιρώντας από τη συνολική παραγωγή των μονάδων ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ, total}$, την απορροφούμενη ισχύ από τις μονάδες αποθήκευσης του ΥΒΕ, $P_{απορ,bat}$, μειωμένη κατά την ισχύ των Εντολών Κατανομής για απορρόφηση, $P_{EK,απορ}$, που πιθανόν να έχει λάβει ο Σταθμός, κατόπιν έγκρισης του Διαχειριστή κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 4 της παρούσας και αφαιρώντας και τυχόν απορροφούμενη ισχύ από το σύστημα τηλεθέρμανσης, $P_{απορ,T/\theta}$:

$$P_{\Sigma\mu,ΑΠΕ} = \max [0, P_{ΑΠΕ, total} - \max [0, (P_{απορ,bat} - P_{EK,απορ})] - P_{απορ,T/\theta}]$$

Υπόλοιπο προκύπτει εφόσον το άθροισμα της παραγωγής του συνόλου των ελεγχόμενων μονάδων και της συμμετοχής των ΑΠΕ, υπολείπεται της συνολικής ισχύος των Εντολών Κατανομής, κατά διαφορά που υπερβαίνει το όριο ανοχής ε , όπως καθορίζεται στο άρθρο 126 του Κώδικα ΜΔΝ:

$$P_{EK} - (P_{EM} + P_{\Sigma\mu,ΑΠΕ}) > \varepsilon$$

Οι παραπάνω υπολογισμοί μπορούν να πραγματοποιηθούν αντικαθιστώντας την πραγματική ηλεκτρική ζήτηση του ΗΣ στη θέση της συνολικής Εντολής Κατανομής, κατά περίπτωση όπως αναφέρεται στην παράγραφο 6 του παρόντος Παραρτήματος.

5. Έλεγχος μη απορρόφησης για κάλυψη φορτίου T/θ

Θα ελέγχεται εάν η ενέργεια για την κάλυψη του φορτίου T/θ προέρχεται αποκλειστικά από ΑΠΕ και εφόσον έχουν καλυφθεί πρωτίστως οι ανάγκες για ικανοποίηση της ηλεκτρικής ζήτησης του ΗΣ (με ή χωρίς την ένταξη του ΤΣΠ) και για τη φόρτιση των συσσωρευτών του αποθηκευτικού συστήματος. Ο παρών έλεγχος αφορά μόνο περιόδους στις οποίες το ΥΒΕ παράγει, καθώς ο έλεγχος για τυχόν απορρόφηση για κάλυψη του φορτίου T/θ για τις περιόδους που το ΥΒΕ δεν παράγει πραγματοποιείται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 2 του Παραρτήματος.

Ειδικά για τις περιπτώσεις όπου ο ΤΣΠ συμμετέχει στην κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ (περίπτωση λειτουργίας β του άρθρου 3), ελέγχεται εάν η ενέργεια που απορροφάται για την κάλυψη του φορτίου Τ/Θ είναι μηδενική, ώστε να μεγιστοποιείται η συνεισφορά των ΑΠΕ ως προς την κάλυψη της ηλεκτρικής ζήτησης του ΗΣ. Για τις περιόδους όπου από τον έλεγχο προκύπτει ότι η ενέργεια που απορροφάται για την κάλυψη φορτίου Τ/Θ είναι μη μηδενική, ελέγχεται η ικανοποίηση του ελαχίστου απαιτούμενου επιπέδου συμμετοχής του ΥΒΕ στην κάλυψη της ζήτησης του ΗΣ, όπως ορίζεται στην παράγραφο 1 του Παραρτήματος, για την ίδια ημέρα ή/και απολογιστικά για μεγαλύτερο διάστημα κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ. Από το αποτέλεσμα του ελέγχου προκύπτει ο βαθμός αξιοποίησης της ενέργειας που προέρχεται από ΑΠΕ κατά τις προηγούμενες ημέρες, ώστε να διασφαλίζεται ότι η ενέργεια για την κάλυψη του φορτίου Τ/Θ προέρχεται αποκλειστικά από περίσσεια ΑΠΕ που δεν μπορούσε να αξιοποιηθεί με διαφορετικό τρόπο κατά το διάστημα αυτό (πλήρης κάλυψη ζήτησης από το ΥΒΕ και πληρότητα αποθηκευτικού συστήματος συσσωρευτών).

Επιπλέον, σε κάθε περίπτωση, θα πρέπει να διασφαλίζεται ότι η ενέργεια για την κάλυψη του φορτίου Τ/Θ δεν προέρχεται από τις ελεγχόμενες μονάδες. Ο έλεγχος αυτός μπορεί να γίνεται σε επίπεδο λεπτού. Θα ελέγχεται εάν η ισχύς του φορτίου Τ/Θ, $P_{απορ,ΤΘ}$, δεν υπερβαίνει την συνολική παραγόμενη ισχύ ΑΠΕ, $P_{ΑΠΕ,total}$, ως εξής:

$$P_{απορ,ΤΘ} \leq P_{ΑΠΕ,total}$$

6. Οι υπολογισμοί των προηγούμενων παραγράφων του παραρτήματος μπορούν να ανάγονται σε ωριαίο επίπεδο και σε επίπεδο ημέρας, με κατάλληλη σταθμισμένη άθροιση, κατά περίπτωση. Εάν κατά τη διάρκεια της ώρας κατανομής εκδίδονται περισσότερες της μίας Εντολές Κατανομής, οι έλεγχοι πραγματοποιούνται ως το άθροισμα των γινομένων των ποσοτήτων ενέργειας που καθορίζονται με κάθε Εντολή επί τα αντίστοιχα χρονικά διαστήματα ισχύος της κάθε Εντολής.

Οι παραπάνω υπολογισμοί μπορούν να πραγματοποιηθούν αντικαθιστώντας την πραγματική ηλεκτρική ζήτηση του ΗΣ στη θέση της συνολικής Εντολής Κατανομής, κατά περίπτωση.

Οι υπολογισμοί πραγματοποιούνται διακριτά για καθεμία από τις περιπτώσεις λειτουργίας του άρθρου 3 της παρούσας.

Εάν η μετρούμενη ενέργεια και η ενέργεια των Εντολών Κατανομής διαφοροποιούνται ως προς το αν αφορούν την καθαρή ή μικτή παραγωγή των ελεγχόμενων μονάδων, τότε στους ανωτέρω υπολογισμούς λαμβάνονται υπόψη διαθέσιμες μετρήσεις των εσωτερικών καταναλώσεων του Σταθμού και εφόσον απαιτείται θεωρείται επαρκές περιθώριο ανοχής, το οποίο προσδιορίζεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, βάσει της ισχύος των βοηθητικών των μονάδων σύμφωνα με τη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων του Σταθμού.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β'

ΕΓΓΡΑΦΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ΚΑΤΟΧΟΥ
ΠΡΟΣ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 28 ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Σύμφωνα με το άρθρο 28 της παρούσας Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και του Κατόχου με διακριτικό τίτλο που αφορά στον Υβριδικό σταθμό 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 Α.Ε.:

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.

Ο Κύριος του Έργου»

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

Αθήνα, 24 Ιανουαρίου 2025

Η Υφυπουργός

ΑΛΕΞΑΝΔΡΑ ΣΔΟΥΚΟΥ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

