



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Δεκεμβρίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4069

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187705

Τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Μη Κατανεμόμενων Σταθμών Α.Π.Ε. στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που υπόκεινται σε κανόνες ένταξης και λειτουργίας, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 10 του Ν. 4414/2016.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το Π.δ. 63/2005 «Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα» (ΦΕΚ Α' 98/2005), και ειδικότερα το άρθρο 90 αυτού.

2. Το Π.δ. 100/2014 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» (ΦΕΚ Α' 85/2014),

3. Τα Π.δ. 70/2015 (ΦΕΚ Α' 114/2015), σχετικά με την ανασύσταση του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, και 125/2016 (ΦΕΚ Α' 210/2016) σχετικά με το διορισμό Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών.

4. Το 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' 149/2016) και ειδικότερα την παρ. 3 του άρθρου 10 αυτού.

5. Το Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011), όπως ισχύει.

6. Το Ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/2016).

7. Το Ν. 4409/2016 «Πλαίσιο για την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων, ενσωμάτωση της Οδηγίας 2013/30/ΕΕ, τροποποίηση του Π.δ. 148/2009 και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 136/2016).

8. Το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/1999), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

9. Το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201/2001), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

10. Το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/2006), όπως ισχύει.

11. Το Ν. 3734/2009 «Πρώθηση της συμπαράγωγής δυο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 8/2009), όπως ισχύει.

12. Το 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' 85/2010), όπως ισχύει.

13. Το 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/ΕΚ2012)» (ΦΕΚ Α' 70/2012), όπως ισχύει.

14. Το 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' 222/2012).

15. Το Ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/2013).

16. Το Ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α' 235/2013), όπως ισχύει.

17. Το Ν. 4296/2014 «Κύρωση της από 30.12.2013 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των εταιρειών ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ENERGEAN OIL AND GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και της ως εκ τρίτου συμβαλλόμενης ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. με την οποία τροποποιείται η από 23.11.1999 Σύμβαση για την εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Θρακικού Πελάγους μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε., η οποία κυρώθηκε με το Ν. 2779/1999 (Α' 296)» (ΦΕΚ Α' 214/2014), και ιδιαιτέρως το άρθρο 8, όπως ισχύει,

18. Το Ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015), όπως ισχύει,

19. Το Ν. 4342/2015 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012... και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 143/2015), όπως ισχύει,

20. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΚΑ/ΥΑΠΕ/Φ1/14810/2011 «Κανονισμός Αδειών Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης» (ΦΕΚ Β' 2373/2011), όπως ισχύει,

21. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ. 13310/10.07.2007 «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (ΦΕΚ Β' 1153/2007), όπως ισχύει,

22. Την κοινή υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. 49828/12.11.2008 «Εγκριση ειδικού χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού» (ΦΕΚ Β' 2464/2008), όπως ισχύει,

23. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Α.Υ./Φ1/οικ. 17149/30.8.2010 (ΦΕΚ Β' 1497/2010), όπως ισχύει,

24. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΑΠΕΝΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 με την οποία καθορίζεται η Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του Ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016),

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

26. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 56/2012 (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύει,

27. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμό 57/2012 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 103/2012), όπως ισχύει,

28. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει,

29. Την με αρ. πρωτ. ΔΕΔΔΗΕ/10146/26.09.2016 εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.,

30. Την υπ' αριθμ. 6/2016 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε με το Ο-65778/22.11.2016 έγγραφο της Αρχής,

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

Άρθρο 1

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Μη Κατανεμόμενων Σταθμών Α.Π.Ε. στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που υπόκεινται σε κανόνες ένταξης και λειτουργίας.

Οι Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Μη Κατανεμόμενων Σταθμών Α.Π.Ε., οι οποίοι συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και υπόκεινται σε κανόνες ένταξης και λειτουργίας, συνάπτονται μεταξύ του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Κατόχων Μη Κατανεμόμενων Σταθμών Α.Π.Ε. σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

ΠΡΟΤΥΠΗ ΣΥΜΒΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΕΡΗΣ ΤΙΜΗΣ (Σ.Ε.Σ.Τ.)
ΜΗ ΚΑΤΑΝΕΜΟΜΕΝΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ
ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ
ΝΗΣΙΩΝ ΠΟΥ ΥΠΟΚΕΙΝΤΑΙ ΣΕ ΚΑΝΟΝΕΣ ΕΝΤΑ-
ΞΗΣ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

Της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (με δ.τ. «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»), με την ιδιότητα της ως Διαχειριστή των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής Διαχειριστής ΜΔΝ), που εδρεύει στ και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από με Α.Φ.Μ. , Δ.Ο.Υ., δυνάμει της υπ' αρ. απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «.....» με δ.τ. «.....» με την ιδιότητα της ως Κατόχου μη κατανεμόμενου Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), που εδρεύει στη δ/νση Τ.Κ. με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή

της παρούσας σύμβασης από (με στοιχεία ταυτότητας και Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ.) 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 ιδιότητα του/της ως Κατόχου Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), με στοιχεία ταυτότητας, με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. ο/η οποίος/α εδρεύει στ οδός αριθ. Τ.Κ.]

αφετέρου

που έλαβαν υπόψη:

α) το 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' 149/2016), ως ισχύει,

β) το Ν. 4001/22.08.2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011) και ειδικότερα το άρθρο 123 περί καθολικής διαδοχής της ΔΕΗ Α.Ε., ως ισχύει,

γ) το Ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185/2016).

δ) το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/1999), ως ισχύει,

ε) το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201/2001), ως ισχύει,

στ) το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/2006), ως ισχύει,

ζ) το Ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το ΥΗ Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 8/2009) ως ισχύει,

η) το 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' 85/2010), ως ισχύει,

θ) το 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' 70/2012), ως ισχύει,

ι) το Ν. 4093/2012 «Εγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 -Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του Ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016» (ΦΕΚ Α' 222/2012), ως ισχύει,

ια) το Ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/2013), ως ισχύει,

ιβ) το Ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α' 94/2015), όπως ισχύει,

ιγ) το Ν. 4342/2015 «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενσωμάτωση στο Ελληνικό Δίκαιο της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2012... και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 143/2015), όπως ισχύει,

ιδ) τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικας ΜΔΝ - ΦΕΚ Β' 304/2014), ως ισχύει,

ιε) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ/56/2012 (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύει,

ιστ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ/57/ 2012 (ΦΕΚ Β' 103/2012), όπως ισχύει,

ιζ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 128 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει,

ιη) την υπ' αριθμ. 83/2014 Απόφαση ΡΑΕ «Άδεια Διαχείρισης Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ)»,

ιθ) την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. με την οποία εγκρίθηκε ο τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Μη Κατανεμόμενων Σταθμών ΑΠΕ στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που υπόκεινται σε κανόνες ένταξης και λειτουργίας κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 10 του Ν. 4414/2016,

κ) την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 με την οποία καθορίζεται η Μεθοδολογία υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, κριτήρια και περιορισμοί χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά και διαδικασία χορήγησης της, καθώς και διαδικασία απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης για τους σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση κατ' εφαρμογή των άρθρων 3, 5 και 6 του Ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016),

κα) την με αριθμό άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχει χορηγηθεί στον Κάτοχο, (η τη με αρ. πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο Κάτοχος απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης κατά περίπτωση)

κβ) την με αρ. πρωτ. Οριστική Προσφορά Σύνδεσης,

κγ) την με αρ. πρωτ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή, αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο., την με αρ. πρωτ. Βεβαίωση απαλλαγής,

κδ) την από Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο μεταξύ ΔΕΔΔΗΕ και Κατόχου,

κε) την από... αίτηση του Κατόχου για την υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο Πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στον Κάτοχο Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον Σταθμό του Κατόχου (εφεξής «Σταθμός») που είναι εγκατεστημένος στη θέση «..... Δημοτικής Ενότητας» Δήμου Περιφερειακής Ενότητας της νήσου και θα απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ, 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), καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης. Ο Κάτοχος, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από τον υπόψη Σταθμό του και θα απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ.

2. Η ηλεκτρική ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης... kV και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία του Σταθμού με το Δίκτυο του αυτόνομου συστήματος..... Η μέγιστη (αποδιδόμενη στο Δίκτυο) ισχύς παραγωγής του Σταθμού θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

3. Οι μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού κατατάσσονται στην κατηγορία των μονάδων παραγωγής που υπόκεινται σε κανόνες ένταξης και λειτουργίας (Μη Κατανεμόμενες Μονάδες), σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ (Άρθρο 206, παρ. 3).

Άρθρο Δεύτερο

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 σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, καθώς και των σχετικών Εγχειριδίων και Οδηγιών Εφαρμογής που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση αυτών.

2. Για κάθε ζήτημα που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση, εφαρμόζεται ανάλογα, η εκάστοτε διάταξη που ρυθμίζει το ζήτημα αυτό, εκ του κείμενου

νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Όροι της παρούσας Σύμβασης αντιτιθέμενοι σε διατάξεις των Κωδίκων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου παύουν να ισχύουν και υποκαθίστανται από τα οριζόμενα στις διατάξεις αυτές..

Άρθρο Τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτιση

1. Ο Σταθμός θα πρέπει να λειτουργεί σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Ν. 3468/2006, ως ισχύει και ιδίως το άρθρο 10 αυτού, τον Κώδικα ΜΔΝ, τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και τα σχετικά Εγχειρίδια των Κωδίκων όπως εκάστοτε ισχύουν και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα αγοράζει την ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό, εφόσον πληρούνται όλες οι κατωτέρω προϋποθέσεις:

α) η ζήτηση ισχύος υπερβαίνει το ελάχιστο επιτρεπόμενο τεχνικό όριο των συμβατικών μονάδων παραγωγής που είναι αναγκαίο να λειτουργούν για την απρόσκοπτη και ομαλή ηλεκτροδότηση των καταναλωτών,

β) οι εγκαταστάσεις του Δικτύου λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση έκτακτης ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, η άρση της οποίας επιβάλλει τον περιορισμό ή την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το Σταθμό, ή εφόσον,

γ) τούτο επιτρέπεται, από την ευστάθεια και την ομαλή και ασφαλή λειτουργία του Δικτύου.

3. Ειδικά για αιολικούς σταθμούς:

α) Ο Διαχειριστής ΜΔΝ καθορίζει τη διαδικασία ένταξης του αιολικού Σταθμού του Κατόχου, σύμφωνα με το συνημμένο Παράρτημα Α, που αποτελεί ενιαίο σύνολο με την παρούσα σύμβαση και αναπόσπαστο τμήμα αυτής, λαμβάνοντας υπόψη του τις προϋποθέσεις που ορίζονται στην παράγραφο 2 και τα καθοριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, καθώς και τη σχετική μελέτη που εκπονεί για το συγκεκριμένο δίκτυο.

β) Ο Κάτοχος υποχρεούται, σε περίπτωση μη διαθεσιμότητας εν όλω ή εν μέρει του Σταθμού του για οποιαδήποτε αιτία, να γνωστοποιήσει εγγράφως και χωρίς υπαίτια καθυστέρηση στο Διαχειριστή ΜΔΝ τη σχετική αδυναμία, γνωστοποιώντας ταυτόχρονα και το ποσοστό της μη διαθέσιμης ισχύος και την εκτιμώμενη διάρκεια αυτής. Κατά τον ίδιο τρόπο, ο Κάτοχος υποχρεούται να γνωστοποιήσει στο Διαχειριστή ΜΔΝ τη διαθεσιμότητα του Σταθμού πριν από δύο (2) τουλάχιστον ημέρες.

Άρθρο Τέταρτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την παροχή της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής από τον Διαχειριστή ΜΔΝ προς τον Κάτοχο για την ενέργεια που εγχέεται από τον Σταθμό στο Δίκτυο, είναι η ύπαρξη της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας του Σταθμού ή της τμηματικής άδειας λειτουργίας (στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται) ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση λήψης αυτής.

2. Για σταθμούς με άδεια παραγωγής η Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ενέργεια που απορροφήθηκε από το Δίκτυο πριν από την έκδοση της τμηματικής ή της τελικής άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού, παρέχεται στον Κάτοχο μετά την έκδοση της τμηματικής ή της τελικής άδειας λειτουργίας.

3. Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, η Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής παρέχεται μετά από την έγγραφη γνωστοποίηση του Διαχειριστή ΜΔΝ προς τον Κάτοχο και τη ΡΑΕ για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του Σταθμού, σύμφωνα με την προβλεπόμενη διαδικασία του Διαχειριστή ΜΔΝ.

Άρθρο Πέμπτο
Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς
Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, ισχύει από την υπογραφή της (ή από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης εφόσον απαιτείται) και η διάρκεια της είναι είκοσι (20) έτη, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του Σταθμού, ή την ημερομηνία έναρξης της τμηματικής άδειας λειτουργίας στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται, ή, εάν δεν απαιτείται άδεια λειτουργίας, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο ΜΔΝ που θα γνωστοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο και τη Ρ.Α.Ε.

2. Με την επιφύλαξη της θέσης σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα επιμέρους Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, στην περίπτωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της παραγράφου 22 του άρθρου 3 του Ν. 4414/2016, ως αυτή εφαρμόζεται αναλογικά κατ' άρθρο 8 παραγράφου 3 του Ν. 4414/2016 και για τα ΜΔΝ, καθώς και σύμφωνα με τις διατάξεις της υπουργικής απόφασης του ίδιου άρθρου, η παρούσα Σύμβαση ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκεια της είναι είκοσι (20) έτη, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της ανανεωμένης άδειας λειτουργίας του Σταθμού, ή την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο που θα γνωστοποιείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο και τη Ρ.Α.Ε.

3. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης, ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση, ή λήξης της ισχύος της άδειας παραγωγής ή της άδειας λειτουργίας (εφόσον απαιτούνται από την ισχύουσα νομοθεσία) ή οποιασδήποτε άλλης άδειας ή έγκρισης που αφορά στο Σταθμό, και χωρίς την οποία, δεν μπορεί αυτός να λειτουργήσει νομίμως.

4. Στην περίπτωση μελλοντικής διασύνδεσης ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ή/και με το διασυνδεδεμένο Δίκτυο), έχουν εφαρμογή τα αναφερόμενα στο άρθρο 8 του Ν. 4414/2016.

5. Με την έναρξη λειτουργίας ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί όπου βρίσκεται εγκατεστημένος ο Σταθμός και εφόσον δεν

πληρούται κάποια από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του Ν. 4414/2016, όπως ισχύουν για τα ΜΔΝ (όρια που τίθενται για Φ/Β και Αιολικούς σταθμούς), θα γίνει υποχρεωτικά και άνευ ετέρου, μετάπτωση της παρούσας σε Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης (ΣΕΔΠ-ΜΔΝ), με σύναψη νέας Σύμβασης, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 11 και την υπουργική απόφαση της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του Ν. 4414/2016.

Άρθρο Έκτο
Υπολογισμός Λειτουργικής
Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής

1. Ο Κάτοχος, ο Σταθμός του οποίου συνδέεται στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού και λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο αυτό, δικαιούται να λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για το σύνολο της ενέργειας που παρήγαγε ο Σταθμός και που απορροφήθηκε από το Δίκτυο ΜΔΝ κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης της παρούσας Σύμβασης.

2. Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν υπέχει καμία υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

3. Η Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής υπολογίζεται στη βάση της Τιμής Αναφοράς (Τ.Α.) σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), η οποία καθορίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν. 4414/2016, καθώς και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ, καθώς και την εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής που λαμβάνει ο Κάτοχος προκύπτει σύμφωνα με τις διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016), ως εκάστοτε ισχύει.

4. Για τις περιπτώσεις Κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., στους οποίους έχει καταβληθεί Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, απομειώνονται σύμφωνα με τα όσα καθορίζονται στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3 του Ν. 4414/2016. Η διαδικασία απομείωσης της παραγράφου αυτής, καθορίζεται με την υπουργική απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016). Η ως άνω διαδικασία δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι οποίοι έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο Ευρωπαϊκών χρηματοδοτικών προγραμμάτων.

5. Δεν καταβάλλεται Λειτουργική Ενίσχυση για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στις περιπτώσεις όπου η ηλεκτρική ισχύς που παρέχεται από το Σταθμό στο σημείο σύνδεσης με το Δίκτυο (μέση τιμή 15 min) υπερβαίνει το 105% της μέγιστης ισχύος του Σταθμού όπως ορίστηκε στην παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου της παρούσας.

6. Ειδικά στην περίπτωση Αυτοπαραγωγών η Λειτουργική Ενίσχυση χορηγείται, για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστού 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση.

Άρθρο Έβδομο Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και τα σχετικά Εγχειρίδια. Εάν οι Κώδικες αυτοί ή τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εκδοθεί και για θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο και εφαρμόζονται αναλογικά οι προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και των Εγχειριδίων αυτού.

2. Πλέον των αναφερομένων στην παρ. 1 του παρόντος άρθρου ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Ο ΔΕΔΔΗΕ εγκαθιστά στο όριο Κατόχου - Δικτύου, με δαπάνη του Κατόχου, τις αναγκαίες μετρητικές διατάξεις για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Δίκτυο ενεργού και αέργου ενέργειας και ισχύος. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται, όπου αυτό είναι αναγκαίο, κάθε τέταρτο της ώρας ή άλλο κατάλληλο χρονικό διάστημα μικρότερο ή ίσο της ώρας, το οποίο ορίζουν τα κείμενα της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου. Σε κάθε περίπτωση τα όρια των εγκαταστάσεων του Κατόχου ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Δίκτυο.

β) Στην περίπτωση που η εγκατάσταση του Κατόχου συνδέεται στο Δίκτυο μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής μέσης τάσης (ΜΤ), η οποία καταλήγει σε υποσταθμό (Υ/Σ) ΜΤ/ΥΤ ή στους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, ο ΔΕΔΔΗΕ αναλαμβάνει την εγκατάσταση, επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής, με δαπάνη του Κατόχου, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Κάτοχο ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας, για τον υπολογισμό της τελικώς απορροφούμενης από το Δίκτυο ενέργειας.

γ) Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση το κόστος θα επιβαρύνει αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Κάτοχο.

δ) Ο αρμόδιος Διαχειριστής κατά περίπτωση υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Κάτοχο. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Κάτοχο, εάν ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου για το ονομαστικό φορτίο του Κατόχου.

ε) Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, οι λογαριασμοί θα αναπροσαρ-

μόζονται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ και του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων, αναδρομικά, κατά το ποσοστό που το σφάλμα αυτό υπερβαίνει τα προαναφερθέντα όρια και μάλιστα από την ημέρα που εγγράφως δηλώθηκε το σφάλμα από τον Κάτοχο στον αρμόδιο Διαχειριστή.

στ) Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας, θα εγκατασταθεί το κατάλληλο τηλεπικοινωνιακό μέσο (modem).

ζ) Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ και το Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

η) Ο Κάτοχος οφείλει να επιτρέπει στο ΔΕΔΔΗΕ την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, κατόπιν προηγούμενης γνωστοποίησης, σύμφωνα και με τα αναφερόμενα στο άρθρο 14 της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από το ΔΕΔΔΗΕ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί δε ρητά αυτοτελή λόγο καταγγελίας της παρούσας από το Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει το σύνολο των λοιπών συνεπειών που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη έγγραφη συγκατάθεση του ΔΕΔΔΗΕ και εφόσον παρίσταται επιτόπου εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο Όγδοο

Συντελεστής ισχύος Σταθμού Κατόχου (συνφ)

1. Το αποδεκτό εύρος διακύμανσης του συντελεστή ισχύος του Σταθμού, καθώς και πιθανές απαιτήσεις ρύθμισης του συντελεστή ισχύος ή της αέργου ισχύος, καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο. Τα αναφερόμενα στις επόμενες παραγράφους εφαρμόζονται απουσία ειδικότερων απαιτήσεων σχετικά με το συντελεστή ισχύος στη Σύμβαση Σύνδεσης, στους σχετικούς Κώδικες ή τα σχετικά Εγχειρίδια.

2. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Κατόχου και υπολογίζεται ως το ημίγειο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που εγγέται στο δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης από το δίκτυο ωριαίας αέργου ενέργειας (kVAh). Κάθε ένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στην παρούσα σύμβαση.

3. Σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Κατόχου δεν θα πρέπει να είναι χαμηλότερος του 0,95 επαγωγικού και θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος), σύμφωνα και με τις οδηγίες του Διαχειριστή ΜΔΝ. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο Κάτοχος οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

4. Μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας, ή εάν αυτή δεν απαιτείται, μετά το πέρας της διαδικασίας ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού, εάν ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Κατόχου δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου, τότε ο Κάτοχος ειδοποιούμενος εγγράφως από τον Διαχειριστή ΜΔΝ οφείλει να λάβει, μέσα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση, τα κατάλληλα μέτρα. Εάν ο Κάτοχος δεν συμμορφωθεί εντός της πιο πάνω προθεσμίας, ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναστέλλει την εκτέλεση της παρούσας σύμβασης, διακόπτοντας τη σύνδεση, μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η ανωτέρω διακοπή θεωρείται ότι οφείλεται σε αποκλειστική υπαιτιότητα του Κατόχου.

5. Στη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Δικτύου.

6. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο Ένατο

Χρέωση αέργου ενέργειας

1. Για τις χρεώσεις αέργου ενέργειας, ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στα σχετικά Εγχειρίδια, όπως εκάστοτε ισχύουν. Εάν οι Κώδικες αυτοί ή τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εκδοθεί, ή δεν κάνουν σχετική αναφορά, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο.

2. Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) του Σταθμού, ο οποίος υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο Δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της ωριαίας απορροφούμενης αέργου ενέργειας (kVArh), είναι μικρότερος του 0,95, τότε, η επιπλέον απορροφούμενη από τον Κάτοχο άεργος ενέργεια σε kVArh θα χρεώνεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο στην τιμή του 5% της Τ.Α. που ορίζεται στο Άρθρο έκτο της παρούσας Σύμβασης. Όπου, κατά την κρίση του Διαχειριστή ΜΔΝ, δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

3. Στην περίπτωση που ο Κάτοχος διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Δίκτυο, η ενέργεια αυτή περιέρχεται στο Διαχειριστή ΜΔΝ χωρίς να υφίσταται υποχρέωση του τελευταίου για καταβολή οποιουδήποτε τιμήματος.

4. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο Δέκατο

Τιμολόγηση και Πληρωμή

1. Μετά το πέρας κάθε μηνιαίας περιόδου τιμολόγησης ο Διαχειριστής ΜΔΝ προσδιορίζει την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ, στη βάση της οποίας υπολογίζεται το ποσό που παρέχεται στον Κάτοχο ως λειτουργική ενίσχυση για τη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο έκτο της παρούσας.

2. Η διαδικασία εκκαθάρισης και τιμολόγησης πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση κατά τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ, την παρούσα Σύμβαση, την υπουργική απόφαση ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187480/7.12.2016 (ΦΕΚ Β' 3955/2016) και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία όπως αυτή κάθε φορά ισχύει.

3. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αποστέλλει στον Κάτοχο σχετικό ενημερωτικό σημείωμα με το πληρωτέο ποσό, στο οποίο αναγράφονται επιμέρους ποσά που ενδεικτικά αφορούν σε:

- α) ποσό λειτουργικής ενίσχυσης
- β) τιμολογητέα παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια του Σταθμού
- γ) τυχόν χρέωση αέργου ενέργειας
- δ) τυχόν χρέωση λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης
- ε) τυχόν επιπρόσθετες επιβαρύνσεις λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης
- στ) τυχόν αποζημιώσεις για την παροχή επικουρικών υπηρεσιών
- ζ) τυχόν παρακρατήσεις σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία
- η) τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα (εγγράφονται διακριτά)
- θ) τυχόν πρόσθετες πιστώσεις ή χρεώσεις
- ι) Φόρος Προστιθέμενης Αξίας που αντιστοιχεί
- ια) τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ κατ' αυτοί.

Ο Κάτοχος βάσει του πιο πάνω ενημερωτικού σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο και το αποστέλλει στο Διαχειριστή ΜΔΝ για εξόφληση. Το τιμολόγιο είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεση του στο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ.

Ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών όσον αφορά στην ακρίβεια του λογαριασμού, το τιμολόγιο που εκδίδει ο Κάτοχος και το ποσό που καταβάλλεται σε αυτόν από το Διαχειριστή ΜΔΝ είναι σύμφωνο με το ανωτέρω ενημερωτικό σημείωμα και η εξόφληση του τιμολογίου του Κατόχου γίνεται μέσα στην προθεσμία του προηγούμενου εδαφίου, σύμφωνα και με τις διατάξεις της εκάστοτε ισχύουσας νομοθεσίας. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέψει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος στο ακέραιο και αμελλητί.

4. 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 των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος Αρθρου.

5. Ειδικά στην περίπτωση Αυτοπαραγωγών, η παραπάνω διαδικασία διενεργείται, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία της ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό και της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από το Δίκτυο ΜΔΝ. Όταν η ηλεκτρική ενέργεια

που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, υπερβαίνει το 20% της ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό, ο Διαχειριστής ΜΔΝ εκδίδει πιστωτικό τιμολόγιο για την υπερβάλλουσα (πέραν του 20%) ενέργεια, στη βάση της αντίστοιχης Τιμής Αναφοράς.

Άρθρο Ενδέκατο
Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις
του Κατόχου

1. Ο Κάτοχος οφείλει να επιτρέπει στο Διαχειριστή ΜΔΝ και ιδίως στους εκπροσώπους, στους υπαλλήλους, και στους υπεργολάβους και στους εκπροσώπους του, την ελεύθερη και ακώλυτη πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Σταθμού του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Διαχειριστή ΜΔΝ και των όρων της παρούσας Σύμβασης, σύμφωνα και με τα αναφερόμενα στο άρθρο 14 της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

2. Σε περίπτωση που για αντικειμενικούς λόγους, δεν είναι δυνατή η πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Κατόχου, αυτός οφείλει να παράσχει στο Διαχειριστή, κάθε συνδρομή, ώστε να διασφαλίζεται στον τελευταίο, η ακώλυτη πρόσβαση σε αυτές. Σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης επέμβασης, η κατά τα ανωτέρω πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του Κατόχου πραγματοποιείται άνευ γνωστοποίησης στον Κάτοχο και ακώλυτα.

3. Ρητά συμφωνείται ότι, η μη διασφάλιση της πρόσβασης σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 αποτελεί ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από το Διαχειριστή ΜΔΝ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία

Άρθρο Δωδέκατο
Παροχή στοιχείων Κατόχου

1. Ο Κάτοχος οφείλει να παρέχει εγκαίρως στο 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 Κάτοχος υποχρεούται να εγκαταστήσει κατάλληλο σύστημα εποπτείας, ελέγχου και μετρήσεων (SCADA) εντός του Σταθμού, το οποίο θα επικοινωνεί με το ΚΕΕ του ΜΔΝ, παρέχοντας τις απαιτούμενες καταστάσεις/σημάνσεις/μετρήσεις για όλες τις συνιστώσες του Σταθμού, με βάση τα καθοριζόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης και στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, ενώ παράλληλα θα λαμβάνει προς υλοποίηση σήματα εντολών από το ΚΕΕ.

3. Ο Κάτοχος οφείλει να παρέχει στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ απολογιστικά στοιχεία για τη λειτουργία του Σταθμού του κατά το προηγούμενο έτος, στα οποία περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον η παραγωγή του Σταθμού και οι σχετικές Εντολές ανώτατου επιπέδου παραγωγής (set point). Επίσης οφείλει να παρέχει καταγεγραμμένα ιστορικά στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεων του, εφόσον αυτά απαιτούνται στο πλαίσιο άσκησης των αρμοδιοτήτων τους. Τα στοιχεία υποβάλλονται στις προθεσμίες που προβλέπει ο Κώδικας ΜΔΝ. Ο Διαχειριστής

ΜΔΝ οφείλει να τηρεί τους κανόνες που καθορίζονται στον Κώδικα ΜΔΝ για την εμπιστευτικότητα των στοιχείων Κατόχων τα οποία περιέρχονται στη διάθεση του.

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

Άρθρο Δέκατο Τρίτο
Ιδιοκαταναλώσεις του Σταθμού

Για την τροφοδότηση των ιδιοκαταναλώσεων του Σταθμού, ο Κάτοχος, ο οποίος δεν είναι Αυτοπαραγωγός, υπογράφει σύμβαση ως καταναλωτής με προμηθευτή της επιλογής του, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο Σταθμός, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές του συστήματος ΜΔΝ. Τυχόν πλημμελής εκπλήρωση της σχετικής σύμβασης ιδιοκατανάλωσης (προμήθειας) εκ μέρους του Κατόχου, δεν συνιστά λόγο αναστολής ή καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο Δέκατο
Τέταρτο Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Κατόχου που δεν είναι Αυτοπαραγωγός στο δίκτυο μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ που καταλήγει σε Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ, ή στους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, οι απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης βαρύνουν αποκλειστικά και εξ ολοκλήρου τον Κάτοχο, αν η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί και καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για το σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον Κάτοχο ενέργειας και ισχύος, μία σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του Κατόχου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο ένατο της παρούσας. Οι απώλειες ενέργειας και ισχύος είναι η διαφορά των ενδείξεων των kWh και kW των μετρητών πραγματικής ενέργειας και ισχύος.

2. Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση σύνδεσης άλλων Κατόχων που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες βαρύνουν όλους τους Κατόχους κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Κάτοχο, σύμφωνα με σχετική μεθοδολογία επιμερισμού που περιλαμβάνεται στην αντίστοιχη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο.

Άρθρο Δέκατο Πέμπτο
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 και καταστάσεις 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 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 οποιοδήποτε τυχόν δαπάνες ή και οικονομική επιβάρυνση τους, ως συνέπεια του περιστατικού.

Άρθρο Δέκατο Έκτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Κατόχου που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή με την επιφύλαξη των οριζόμενων στο άρθρο Δέκατο Ένατο και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας και λοιπές αποφάσεις και εγκρίσεις, που αφορούν στο Σταθμό, είναι επ' ονόματι του.

Άρθρο Δέκατο Έβδομο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Σε περίπτωση παύσης των Συναλλαγών λόγω 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 τρόπο (συμπεριλαμβανομένης της τηλεμοιοτυπίας 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.

3. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας - πλην της αυτοδίκαιης λύσης που περιγράφεται στην παράγραφο 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 απάντηση 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 δήλωση 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' υπαιτιότητας του ο αντισυμβαλλόμενος.

7. Η λύση της παρούσας, κοινοποιείται άμεσα, με οποιοδήποτε πρόσφορο τρόπο από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στους Εκπροσώπους Φορτίου και στη Ρ.Α.Ε.

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ ανακοινώνει τη σχετική πράξη στην ιστοσελίδα του.

Άρθρο Δέκατο Όγδοο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Κάτοχο οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και της Ρ.Α.Ε. Η παράβαση του παρόντος άρθρου αποτελεί ρητά και αυτοτελώς λόγο καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης από το Διαχειριστή ΜΔΝ και διακοπής της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης προς τον Κάτοχο του Σταθμού για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Δίκτυο ΜΔΝ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Κατόχου που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση, χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή ΜΔΝ, αποκλειστικά και μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις υπό την επιφύλαξη των αναφερομένων στην παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου:

α) προς ένα ή περισσότερα πιστωτικά ή/και χρηματοδοτικά ιδρύματα, εφόσον δραστηριοποιούνται νομίμως στην χώρα τους, προς μία ή περισσότερες νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης, την Τράπεζα Εμπορίου και Ανάπτυξης Εύξεινου Πόντου, τον Διεθνή Χρηματοδοτικό Οργανισμό (IFC) της Παγκόσμιας Τράπεζας καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing) που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή ή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται αμελλητί στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Κάτοχο εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή ή και τη λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της αμελλητί γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΡΑΕ.

3. 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 και της ΡΑΕ. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι περί εκχωρήσεως διατάξεις των άρθρων 455 επόμενα του ΑΚ για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο δέκατο όγδοο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει υποχρεούται δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκηση της να γνωστοποιήσει εγγράφως την πρόθεση του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α και β της παραγράφου 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 Κατόχου σύμφωνα και με τα οριζόμενα στην παράγραφο 12 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006, ως ισχύει.

Άρθρο Δέκατο Ένατο 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 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 συμβάλει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία.

3. Κανένα μέρος δεν δικαιούται αποζημίωσης σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

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

Άρθρο Εικοστό Επίλυση Διαφορών

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

2. Τα μέρη συμφωνούν ομοίως, να επιδιώκουν με πνεύμα καλής πίστης και μέσω φιλικών διαπραγματεύσεων, την επίλυση τυχόν διαφορών που ανακύπτουν κατά την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης.

3. Τα μέρη, σε περίπτωση που αδυνατούν να επιλύσουν τις ως άνω διαφορές τους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2, δύνανται, είτε να προσφύγουν στη ΡΑΕ μέσω υποβολής καταγγελίας του άρθρου 34 του Ν. 4001/2011, ή μέσω υπαγωγής σε διαιτησία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 47 του Ν. 4001/2011 και τον Κανονισμό Διαιτησίας της ΡΑΕ, είτε να προσφύγουν στη Δικαιοσύνη.

4. Ως αποκλειστικά αρμόδια για την επίλυση κάθε διαφοράς που αναφύεται από την παρούσα σύμβαση συμφωνούνται τα Δικαστήρια των Αθηνών.

5. 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 ή έχουν προσφύγει στα Δικαστήρια.

Άρθρο Εικοστό Πρώτο Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση, με την εξαίρεση των τροποποιήσεων/προσαρμογών αυτής στις μεταβολές του κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου, τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών.

Άρθρο Εικοστό Δεύτερο 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 συμβαλλομένων 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 Κάτοχος 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 ονόματος 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 Κάτοχος 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 Κάτοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώνει το 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 υποχρεώσεων 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 Κάτοχο, 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 Κάτοχο η επικοινωνία θα γίνεται ως ακολούθως:

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

5. Στις περιπτώσεις μεταβολής του Κατόχου του Σταθμού, θα υπογράφεται τροποποιητική της αρχικής σύμβαση μεταξύ των νέων 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 Εικοστό Τρίτο Εφαρμοστέο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται αποκλειστικά από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Ρητά συμφωνείται ότι αποκλειστικά αρμόδια δικαστήρια για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς προκύψει από την ερμηνεία ή την εκτέλεση της παρούσας Σύμβασης, θα είναι τα (Τακτικά) Δικαστήρια των Αθηνών.

Άρθρο Εικοστό Τέταρτο 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, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, 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 διευκόλυνσεως 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 Νησιών

Για τον Κάτοχο

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α' (για αιολικούς σταθμούς)

1. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ιδίως τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των Ν. 2244/1994, Ν. 2773/1999, Ν. 3468/2006, Ν. 3851/2010, Ν. 4001/2011, τον Κώδικα ΜΔΝ, ως ισχύουν, θα απορροφά, κάθε χρονική στιγμή, από το σύνολο των Κατόχων αιολικών σταθμών που εγκαθίστανται στο σύστημα της νήσου, μόνον την ισχύ που είναι τεχνικά εφικτό να απορροφηθεί, λαμβάνοντας υπόψη τους περιορισμούς ευστάθειας του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου, και τα τεχνικά ελάχιστα των συμβατικών μονάδων παραγωγής, οι οποίες είναι αναγκαίες για την ασφαλή

λειτουργία του συστήματος αυτού και την απρόσκοπτη ηλεκτροδότηση των καταναλωτών.

2. Η ισχύς αυτή θα απορροφάται από κάθε Κάτοχο ανάλογα με την διαθέσιμη ισχύ του, σε σχέση με την συνολικά διαθέσιμη ισχύ των παραγωγών από αιολικούς σταθμούς που δεν αποτελούν τμήμα Υβριδικού Σταθμού. Ως διαθέσιμη ισχύς από κάθε Κάτοχο νοείται κατ' αρχάς η ισχύς που αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου της παρούσας Σύμβασης, εκτός αν έχει δηλωθεί διαφορετική ισχύς από τον Κάτοχο, σύμφωνα με τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος που υποβάλλει. Ως Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος νοείται η δήλωση του Κατόχου σχετικά με τη μέγιστη ισχύ την οποία ο Σταθμός του δύναται να διαθέσει στο δίκτυο. Η δήλωση αυτή υποβάλλεται υποχρεωτικά και εγγράφως από τον Κάτοχο στο Διαχειριστή ΜΔΝ, σε περίπτωση μερικής ή ολικής μη διαθεσιμότητας του Σταθμού του, και εντός δύο (2) ημερών από τη θέση του Σταθμού σε μερική ή ολική μη διαθεσιμότητα. Δύο (2) μέρες πριν από την αποκατάσταση της έλλειψης της διαθεσιμότητας του Σταθμού, ο Κάτοχος υποχρεούται να υποβάλλει, κατά τα ως άνω, Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος προς το Διαχειριστή ΜΔΝ.

3. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ αναλαμβάνει την υποχρέωση να προγραμματίζει την λειτουργία του αιολικού σταθμού του Κατόχου και να εκδίδει σχετικές εντολές, με βάση τα αναφερόμενα στην παρούσα Σύμβαση και το παρόν Παράρτημα.

Η δυνατότητα απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας του αιολικού σταθμού του Κατόχου καθορίζεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ και τους όρους της παρούσας Σύμβασης και του Παραρτήματός της. Η δυνατότητα αυτή υπολογίζεται απολογιστικά στο τέλος κάθε έτους με βάση τη μεθοδολογία που περιγράφεται στην παράγραφο 4 του παρόντος Παραρτήματος και εκφράζεται σε Συμβατικές Ανηγγέμενες Ώρες Λειτουργίας (ΣΑΩΛ), όπως αυτές υπολογίζονται στην ως άνω παράγραφο. Η εν λόγω μεθοδολογία ισχύει στο μεταβατικό στάδιο, μέχρι την υλοποίηση των απαιτούμενων υποδομών για την εφαρμογή των αρχών διαχείρισης του Κώδικα ΜΔΝ. Στη συνέχεια θα εφαρμόζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των ΣΑΩΛ ή άλλη ισοδύναμη μέθοδος, που θα ορίζεται σε σχετικό Εγχειρίδιο του Κώδικα και θα είναι συμβατή με τις αρχές του Κώδικα ΜΔΝ.

4. Οι ΣΑΩΛ του αιολικού σταθμού υπολογίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος (Ημερολογιακό έτος απολογιστικού υπολογισμού ΣΑΩΛ ν), με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους αυτού, μέχρι το τέλος του Μαρτίου του επόμενου έτους (έτος ν+1), και ανακοινώνονται εγγράφως στον Κάτοχο. Ο υπολογισμός αυτός πραγματοποιείται με βάση τα στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ και ειδικότερα, στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής ΜΔΝ έχει τη δυνατότητα καταγραφής και αποθήκευσης, σε ωριαία βάση, των τιμών ισχύος του φορτίου και της παραγωγής των μονάδων παραγωγής του αυτόνομου συστήματος της νήσου, ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.1. Σε διαφορετική περίπτωση, ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.2.

4.1 Για κάθε ώρα κατανομής h του ημερολογιακού έτους ν , ο Διαχειριστής ΜΔΝ υπολογίζει τη μέγιστη ωριαία ισχύ αιολικών σταθμών, η οποία είναι δυνατόν να απορροφηθεί από το αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου κατά την ώρα h . Η ισχύς αυτή είναι η ελάχιστη από τις εξής δύο υπολογιζόμενες ισχύεις P_c και P_{TE} για την ώρα h :

i. Μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς αιολικών σταθμών λόγω τεχνικών ελαχίστων των μονάδων παραγωγής, P_{TE} . Αυτή υπολογίζεται με αφαίρεση της συνολικής ισχύος των τεχνικών ελαχίστων των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής (π.χ. συμβατικών μονάδων) που λειτουργήσαν κατά την ώρα h , από τη μέση ωριαία ισχύ του συνολικού πραγματικού φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος κατά την ώρα h . Ως πραγματικό φορτίο θεωρείται το φορτίο του συστήματος που καλύπτεται από όλες τις μονάδες παραγωγής, εξαιρουμένων των Φωτοβολταϊκών μονάδων, και το οποίο μετράται και αποτυπώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ. Σε αυτό συμπεριλαμβάνεται εκείνο που τυχόν απορροφάται από υβριδικό σταθμό για αποθήκευση και δεν καλύπτεται από τις μονάδες ΑΠΕ του υβριδικού σταθμού αυτού, ενώ δεν συμπεριλαμβάνεται το φορτίο που καλύπτεται με την παροχή εγγυημένης ισχύος υβριδικού σταθμού κατά τις ώρες που παρέχεται η ισχύς αυτή.

ii. Μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς αιολικών σταθμών λόγω περιορισμών που τίθενται για την ευσταθή λειτουργία του αυτόνομου συστήματος, P_c . Αυτή αποτελεί το γινόμενο της μέσης ωριαίας ισχύος του πραγματικού φορτίου του συστήματος της νήσου αυτής, αφαιρουμένου του φορτίου που τυχόν απορροφάται από υβριδικούς σταθμούς, κατά την ώρα h , και του συντελεστή μέγιστης ωριαίας διείσδυσης αιολικών C που έχει καθοριστεί για το σύστημα αυτό. Ο συντελεστής μέγιστης ωριαίας διείσδυσης αιολικών C , ο οποίος εκφράζει το μέγιστο ποσοστό αιολικής ισχύος, σε σχέση με τη συνολική ικανότητα παραγωγής των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής που λειτουργούν κάθε ώρα κατανομής, καθορίζεται διακριτά για κάθε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί $C = \dots\%$.

Η ωριαία ισχύς αιολικών σταθμών που δύναται να απορροφηθεί από το σύστημα της νήσου αυτής [$\min(P_{TE}, P_c)$], κάθε ώρα h , επιμερίζεται αναλογικά στο σύνολο των αιολικών σταθμών που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο του συστήματος αυτού, και για τους οποίους έχουν συναφθεί οι σχετικές συμβάσεις Πώλησης μεταξύ Κατόχων και Διαχειριστή ΜΔΝ, με βάση τις σχετικές Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν υποβληθεί από τους Κατόχους.

Με τον τρόπο αυτό, για κάθε ώρα h του ημερολογιακού έτους ν , δίδεται η δυνατότητα στον αιολικό σταθμό του Κατόχου να εγχύσει στο δίκτυο του νησιού μια συγκεκριμένη ποσότητα ενέργειας, η οποία, διαιρούμενη με την ισχύ που ο Κάτοχος δηλώνει διαθέσιμη για την ώρα h , προσδιορίζει τις ΣΑΩΛ $_h$ της ώρας h .

Οι ΣΑΩΛ του αιολικού σταθμού για ολόκληρο το ημερολογιακό έτος ν υπολογίζονται ως το άθροισμα των ωριαίων ΣΑΩΛ_h:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ} = \Sigma_h \text{ΣΑΩΛ}_h$$

Σε περίπτωση απώλειας του δικτύου σύνδεσης του αιολικού σταθμού του Κατόχου με το αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου, λόγω βλάβης ή συντήρησης του δικτύου αυτού, οι ωριαίες ΣΑΩΛ_h που αντιστοιχούν στις ώρες αποσύνδεσης δεν προσμετρώνται στις ΣΑΩΛ του έτους ν.

Συμφωνείται ότι οι ως άνω ώρες αποσύνδεσης δεν θα υπερβαίνουν κατ' ανώτατο όριο τις 360 ώρες ετησίως. Ειδικά και μόνο για την περίπτωση βλάβης στο μετασχηματιστή ανύψωσης του δικτύου σύνδεσης του αιολικού σταθμού κατά το έτος ν, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δύναται, αιτιολογημένα, να αυξήσει τις επιτρεπόμενες ώρες αποσύνδεσης έως 720 ώρες ετησίως.

4.2 Οι ΣΑΩΛ εκτιμώνται με βάση τα υφιστάμενα, κατά την υπογραφή της παρούσας σύμβασης, στοιχεία, καθώς και ορισμένα βασικά μεγέθη του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου που ισχύουν κατά το έτος ν, ως εξής:

Οι για τον προσεγγιστικό υπολογισμό των ΣΑΩΛ αναφερόμενες έννοιες/ορισμοί, έχουν την ακόλουθη έννοια:
ν: Ημερολογιακό έτος απολογιστικού υπολογισμού ΣΑΩΛ

P_M: Μέγιστη ωριαία ισχύς πραγματικού φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου αυτής κατά το έτος ν.

P_m: Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών, η οποία ισούται με το εκάστοτε άθροισμα των αναγραφόμενων ισχύων στις εκάστοτε συναφθείσες Συμβάσεις Πώλησης ανάμεσα στους αιολικούς σταθμούς και το Διαχειριστή ΜΔΝ, για τη νήσο αυτή. Σε περίπτωση μεταβολής της ισχύος αυτής εντός του έτους, η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών υπολογίζεται ξεχωριστά για τα διαστήματα του έτους που αυτή παραμένει σταθερή.

γ(%): Ποσοστό ισχύος αιολικών σταθμών σε σχέση με το μέγιστο ωριαίο φορτίο του συστήματος της νήσου αυτής το έτος ν, δηλαδή:

$$\gamma(\%) = (P_m / P_M) * 100\%$$

Οι ΣΑΩΛ ορίζονται ως συνάρτηση του ποσοστού γ(%) από τον παρακάτω πίνακα

Ποσοστό γ (%)	ΣΑΩΛ (h)
.....
.....
.....
.....
.....
.....

Για ενδιάμεσα ποσοστά του γ, γίνεται γραμμική παρεμβολή.

Οι ΣΑΩΛ του ανωτέρω πίνακα εφαρμόζονται για όλους τους αιολικούς σταθμούς που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο της νήσου αυτής και για τους οποίους έχουν συναφθεί σχετικές Συμβάσεις Πώλησης μεταξύ των κατό-

χων και του Διαχειριστή ΜΔΝ και δεν αποτελούν τμήμα Υβριδικού Σταθμού. Οι εν λόγω ΣΑΩΛ έχουν υπολογιστεί με βάση την εκτιμώμενη, κατά την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης, καμπύλη διάρκειας του φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου αυτής, τη σειρά ένταξης και τα τεχνικά χαρακτηριστικά (μέγιστη και τεχνικά ελάχιστη ισχύ παραγωγής) των συμβατικών μονάδων του συστήματος αυτού, όπως εφαρμόζονται κατά τον χρόνο υπογραφής της παρούσας Σύμβασης, την παροχή εγγυημένης ισχύος υβριδικών σταθμών, και λαμβάνοντας υπόψη ότι η μέση ωριαία συνολική αιολική ισχύς των εν λειτουργία μονάδων στη νήσο που δεν αποτελούν τμήματα Υβριδικών Σταθμών δεν υπερβαίνει ένα ορισμένο ποσοστό της συνολικής ικανότητας παραγωγής των ελεγχόμενων μονάδων παραγωγής που λειτουργούν κάθε ώρα κατανομής (συντελεστής C). Το ποσοστό αυτό καθορίζεται για κάθε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί C=...%.

Σε περίπτωση που κατά τη διάρκεια του έτους υπάρχει μεταβολή στο ποσοστό γ, λόγω μεταβολής της Συνολικής Ισχύος Παραγωγής αιολικών σταθμών (P_m), τότε υπολογίζεται ο σταθμισμένος μέσος όρος των ΣΑΩΛ ως εξής:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ} = (\Sigma_i d_i * h_i * \gamma_i) / D$$

όπου:

i: Περίοδος του έτους ν κατά την οποία παραμένει σταθερή η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών (P_m) και συνεπώς το ποσοστό γ (γ_i)

h_i: ΣΑΩΛ που αντιστοιχούν στην περίοδο i με βάση το αντίστοιχο ποσοστό γ_i σύμφωνα με τον ανωτέρω πίνακα

d_i: Ημέρες της περιόδου i κατά τις οποίες παραμένει σταθερή η Συνολική Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής Αιολικών Σταθμών (P_m) και συνεπώς το ποσοστό γ (γ_i)

D: Συνολικές ημέρες ημερολογιακού έτους ν (365 ή 366)

γ_i: Συντελεστής για κάθε κάτοχο με τιμές 0 ή 1

1 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Κατόχου είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του παρόντος.

0 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Κατόχου δεν είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του παρόντος.

Αν αποκλειστικά για λόγους συντήρησης ή βλάβης του δικτύου διασύνδεσης του αιολικού σταθμού του Κατόχου γίνει αποσύνδεση του σταθμού αυτού για κάποιες ώρες, για τις ώρες αυτές ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν είναι υποχρεωμένος να αγοράζει ενέργεια και οι ΣΑΩΛ που έχουν υπολογιστεί με εφαρμογή των ανωτέρω υφίστανται τροποποίηση ως εξής:

$$\Sigma \text{ΑΩΛ}' = \Sigma \text{ΑΩΛ} * \tau$$

όπου

$$\tau = (\Omega - \Delta\Omega) / \Omega$$

και

$$\Delta\Omega = \Delta\Omega_e + \Delta\Omega_n$$

ΔΩ_e: Οι ώρες αποσύνδεσης του αιολικού σταθμού του Κατόχου κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους αποκλειστικά για λόγους που ανάγονται στην ασφαλή λειτουργία του δικτύου και είναι ανεξάρτητοι από τον Κάτοχο (συντήρηση ή βλάβη δικτύου ΧΤ, ΜΤ ή ΥΤ δια-

σύνδεσης του σταθμού). Συμφωνείται για τις ώρες αυτές ανώτατο όριο 360 ώρες ετησίως και σε 720 ώρες ετησίως αν προκύψει βλάβη στο μετασχηματιστή ανύψωσης.

ΔΩ_π: Ώρες κατά τις οποίες ο αιολικός σταθμός του Κατόχου είναι αποσυνδεδεμένος από το σύστημα με ευθύνη του Κατόχου (π.χ. συντήρηση ή βλάβη αιολικού σταθμού, αποσύνδεση αιολικού σταθμού λόγω απώλειας επικοινωνίας, με υπαιτιότητα του Κατόχου, της επικοινωνίας μεταξύ του αιολικού σταθμού και του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής. Δεν λαμβάνονται υπόψη οι ώρες κατά τις οποίες ο αιολικός σταθμός του Κατόχου δεν είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με την παρ. 5 του παρόντος.

Ω: Συνολικές ώρες του έτους για τις οποίες έγινε ο υπολογισμός των ΣΑΩΛ, δηλαδή $D * 24$ ή $\sum(d_i * k_i) * 24$ για την περίπτωση που κατά τη διάρκεια του έτους υπάρχει μεταβολή στο ποσοστό γ.

Σε κάθε περίπτωση καταμέτρησης ωρών που περιλαμβάνονται στις ώρες ΔΩ (συντήρηση ή βλάβη του δικτύου διασύνδεσης ή διακοπή με υπαιτιότητα του Κατόχου), ο Διαχειριστής ΜΔΝ γνωστοποιεί εγγράφως το συνολικό αριθμό των ωρών που καταμετρήθηκαν, το αντίστοιχο χρονικό σημείο του συμβάντος και το λόγο για τον οποίο έγινε η καταμέτρηση.

5. Ο προγραμματισμός λειτουργίας του αιολικού σταθμού θα γίνεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ ο οποίος και θα εκδίδει κατάλληλες εντολές. Η διαχείριση της αποδιδόμενης ισχύος του αιολικού πάρκου θα γίνεται μέσω του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, με κατάλληλες εντολές προς τον Κάτοχο του αιολικού σταθμού.

Ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα γνωστοποιεί κάθε μέρα στον Κάτοχο το πρόγραμμα λειτουργίας του επόμενου 24ώρου με την ωριαία ισχύ, την οποία μπορεί να απορροφήσει από αυτόν. Το πρόγραμμα αυτό λειτουργίας καταρτίζεται λαμβανομένης υπόψη και της σχετικής Δήλωσης Διαθεσιμότητας Ισχύος του Κατόχου.

Μετά τη γνωστοποίηση του 24ώρου προγράμματος λειτουργίας του αιολικού σταθμού, ο Κάτοχος υποχρεούται να γνωστοποιεί στο Διαχειριστή ΜΔΝ τη δυνατότητα ανταπόκρισης του στο ημερήσιο πρόγραμμα λειτουργίας εντός μιας ώρας από την γνωστοποίηση και με ηλεκτρονικά μέσα. Κάθε μεταβολή των παραπάνω ορίων ισχύος θα διαβιβάζεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ στον Κάτοχο με τηλεεντολή του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, ο οποίος θα είναι υποχρεωμένος να συμμορφώνεται. Η εντολή δίδεται για συγκεκριμένη ώρα κατανομής και τουλάχιστον μία ώρα πριν από την ώρα εφαρμογής της. Σε περίπτωση που, εντός των πρώτων 15 λεπτών της ώρας κατανομής, κατά την οποία εφαρμόζεται η εντολή, ο Κάτοχος δεν συμμορφωθεί με την παραπάνω εντολή, και εφόσον πρόκειται για εντολή περιορισμού της ισχύος του αιολικού σταθμού του, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δικαιούται να θέσει τον αιολικό σταθμό εκτός λειτουργίας.

Σε περίπτωση κατά την οποία ο Κάτοχος δεν θα είναι για οποιοδήποτε λόγο σε θέση να αποδώσει εν όλω ή εν μέρει την ισχύ η οποία ζητείται από το Διαχειριστή ΜΔΝ, τότε ο τελευταίος έχει δικαίωμα να απορροφήσει το υπόλοιπο της ισχύος από τους άλλους Κατόχους, αν

αυτό είναι δυνατό. Στην περίπτωση αυτή, ο Κάτοχος δεν έχει δικαίωμα να αξιώσει από το Διαχειριστή ΜΔΝ την απορρόφηση της ισχύος αυτής σε άλλη χρονική στιγμή.

6. Οι πραγματοποιηθείσες Ανηγμένες Ώρες Λειτουργίας (ΑΩΛ) για τον Κάτοχο θα υπολογίζονται από το Διαχειριστή ΜΔΝ απολογιστικά για κάθε έτος ν και θα ανακοινώνονται στον Κάτοχο, μέχρι το τέλος Φεβρουαρίου του επομένου έτους ν+1 με την παρακάτω σχέση, για την περίοδο που ο αιολικός σταθμός λειτουργεί:

$$ΑΩΛ = \sum_j (P_{spj} * \Delta t_j) / P_{Dj}$$

όπου:

j: τα χρονικά διαστήματα εντός του έτους ν σε ώρες, κατά τα οποία οι τιμές P_{spj} και P_{Dj} είναι σταθερές

P_{spj} : η ισχύς την οποία γνωστοποίησε ο Διαχειριστής ΜΔΝ στον Κάτοχο ότι μπορεί να απορροφήσει για ορισμένο χρονικό διάστημα j, λαμβάνοντας υπόψη τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος του Κατόχου.

Δt_j : η διάρκεια σε ώρες του χρονικού διαστήματος j
 P_{Dj} : η ισχύς που έχει δηλωθεί διαθέσιμη από τον Κάτοχο για το χρονικό διάστημα j, σύμφωνα με τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος

Οι πραγματοποιηθείσες ΑΩΛ πρέπει να είναι μεγαλύτερες ή ίσες με τις ΣΑΩΛ. Στην περίπτωση που ακολουθείται η μεθοδολογία της παραγράφου 4.1, μπορεί οι πραγματοποιηθείσες ΑΩΛ να υπολείπονται των ΣΑΩΛ μέχρι ποσοστού 3%.

7. Οι μόνες διαφοροποιήσεις στη Συνολική Μέγιστη Ισχύ Παραγωγής Αιολικών Σταθμών που γίνονται αποδεκτές κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους είναι αυτές που οφείλονται στις ακόλουθες αιτίες. Η ακόλουθη αναφορά είναι αποκλειστική και όχι ενδεικτική:

α) Ένταξη νέων αιολικών σταθμών στο ηλεκτρικό σύστημα της νήσου αυτής

β) Οριστική ανάκληση αδείας λειτουργίας αιολικού σταθμού που λειτουργεί στη νήσο αυτή

γ) Διακοπή λειτουργίας αιολικών σταθμών, που μπορεί να επέλθει ένεκα:

- Προσωρινής ανάκλησης της αδείας λειτουργίας
- Πρωτοβουλίας του Κατόχου για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των τριάντα (30) ημερών.

- Άλλων περιπτώσεων που προβλέπονται ρητά στην παρούσα Σύμβαση.

Στις ως άνω περιπτώσεις η διακοπή αυτή κοινοποιείται εγγράφως προς όλους τους Κατόχους και κατά περίπτωση είτε στο Διαχειριστή ΜΔΝ είτε στον Κάτοχο.

δ) Επανεξέταση αιολικού σταθμού μετά από άρση των λόγων που προκάλεσαν τη διακοπή που περιγράφεται στην παρ. γ.

Στην περίπτωση αυτή ο Κάτοχος υποχρεούται να ανακοινώνει στο Διαχειριστή ΜΔΝ την ημερομηνία επανένταξης του Σταθμού του με σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος, τουλάχιστον δύο (2) εργάσιμες ημέρες νωρίτερα.

8. Εάν οι συνθήκες λειτουργίας του συστήματος της νήσου αυτής το επιτρέπουν, ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα αγοράζει ενέργεια επί πλέον αυτής που αντιστοιχεί στις ΣΑΩΛ.

9. Ο Διαχειριστής ΜΔΝ είναι υποχρεωμένος, μέσω του υποσυστήματος τηλεέγχου του συστήματος της νήσου αυτής, να τηρεί όλα τα στατιστικά στοιχεία λειτουργίας που αφορούν στη λειτουργία του συστήματος, σε σχέση με τους αιολικούς σταθμούς, για κάθε έτος ν. Τα στοιχεία αυτά, είναι κατ' ελάχιστον τα εξής:

- πρόγραμμα λειτουργίας του Σταθμού για κάθε 24ωρο και τυχόν τροποποιήσεις του, ώστε να μπορεί να προσδιοριστεί η τιμή P_{sp} και το αντίστοιχο χρονικό διάστημα που αυτή παρέμεινε σταθερή
- Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος του Κατόχου καθ' όλη τη διάρκεια του έτους ν
- Μέση ωριαία ισχύς φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου
- Πρόγραμμα ένταξης και φόρτισης, σε ωριαία βάση, των συμβατικών μονάδων παραγωγής του αυτόνομου συστήματος, για κάθε μονάδα ξεχωριστά
- Πραγματική παραγωγή του αιολικού σταθμού του κατόχου σε ωριαία βάση (μέσες ωριαίες τιμές ισχύος).

Επίσης ο Διαχειριστής ΜΔΝ θα γνωστοποιεί στον Κάτοχο τις εκάστοτε μελλοντικές μεταβολές στη σύνθεση και τον τρόπο λειτουργίας των συμβατικών μονάδων του συστήματος της νήσου αυτής.

10. Σε αιολικούς σταθμούς, στην άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνεται όρος που επιβάλλει την ένταξη τους στο Δίκτυο υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης ένταξης και άνευ περιορισμών λειτουργίας άλλων αιολικών σταθμών, ο Διαχειριστής ΜΔΝ δεν παρέχει την, κατά τις διατάξεις των παραγράφων 3 και 4 του παρόντος, εγγύηση ΣΑΩΛ. Στους αιολικούς σταθμούς, στην άδεια παραγωγής των οποίων περιλαμβάνεται ο ως άνω όρος, κατανέμεται αναλογικά με τη διαθέσιμη ισχύ τους το περιθώριο που προκύπτει μετά την χωρίς περιορισμό ένταξη των αιολικών σταθμών που προηγούνται κατά τα ανωτέρω.

Αθήνα,

Οι Συμβαλλόμενοι

Για το Διαχειριστή

Για τον Κάτοχο

Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β'

ΕΓΓΡΑΦΗ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΟΥ ΚΑΤΟΧΟΥ
ΠΡΟΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΕΙΚΟΣΤΟΥ ΔΕΥΤΕΡΟΥ ΑΡΘΡΟΥ ΤΗΣ ΣΥΜΒΑΣΗΣ

Σύμφωνα με το εικοστό δεύτερο άρθρο της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής Μη Κατανεμόμενου Σταθμού ΑΠΕ στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και του Κατόχου με διακριτικό τίτλο που αφορά στον Σταθμό στη θέση εγκατάστασης....., με κωδικό κατόχου στη νήσο....., μέγιστης παραγόμενης ισχύος και αριθμού παροχής, ορίζεται ως Κύριος Εκπρόσωπος της εταιρίας ο με στοιχεία αστυνομικής ταυτότητας και ΑΦΜ.....

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ ΜΕ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:

Ταχυδρομική διεύθυνση:.....

Τηλέφωνο:.....

Αριθμός τηλεμοιτυπίας:

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 Κάτοχος

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, 12 Δεκεμβρίου 2016

Ο Υπουργός

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΣΤΑΘΑΚΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, έχει το **Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (Ν. 3469/2006, Α' 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση απλού ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ' εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

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

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

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

Ιστοσελίδα: www.et.gr

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: 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

