



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

19 Δεκεμβρίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4072

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 187706

Τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (πλην υβριδικών σταθμών) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 9 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 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» (ΦΕΚ Α' 149/2016) και ειδικότερα την παρ.3 του άρθρου 9 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 Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/2006), όπως ισχύει.

11. Το Ν.3734/2009 «Πρώθηση της συμπαραγωγής 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 - Πρώθηση 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' 296/2014)» (ΦΕΚ Α' 214), και ιδιαίτερα 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 και την υπουργική απόφαση Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 «Εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Μηχανισμοί Διασφάλισής του.» (ΦΕΚ Β' 646/2010).

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. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15606/2009 με την οποία καθορίζονται εναρμονισμένες τιμές αναφοράς των βαθμών απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1420/2009), όπως ισχύει,

24. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/2009 με την οποία καθορίζονται λεπτομέρειες της μεθόδου υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαγωγή και της αποδοτικότητας συμπαγωγής (ΦΕΚ Β' 1420/2009), όπως ισχύει,

25. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/2012, με την οποία τροποποιείται και συμπληρώνεται η Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/2009 και ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την αδειοδότηση των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέρ-

γιας από Συμπαγωγή και Συμπαγωγή Υψηλής Αποδοτικότητας, τη συμμετοχή τους στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και το Σύστημα Εγγυημένων Τιμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και την αποζημίωση τους (ΦΕΚ Β' 889/2012),

26. Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/2012 με την οποία καθορίζονται συμπληρωματικές διατάξεις για μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας, ο τύπος και το περιεχόμενο Συμπληρωματικών Συμβάσεων Συνάλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και το Τεχνικό Προσάρτημα Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β' 3108/2012),

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

28. 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 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),

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

30. 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,

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

32. Την με αρ. πρωτ. ΛΑΓΗΕ/5236/27.9.2016 εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.,

33. Την υπ' αριθμ. 10/2016 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε με το Ο-65778/22.11.2016 έγγραφο της Αρχής,

34. 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 Διαφορικής Προσαύξησης Σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (πλην υβριδικών σταθμών) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

Οι Συμβάσεις λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (πλην υβριδικών σταθμών), οι οποίες συνδέονται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της Χώρας, συνάπτονται μεταξύ του Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε.) και των Κατόχων Σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο και περιεχόμενο:

ΠΡΟΤΥΠΗ ΣΥΜΒΑΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΗΣ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ
ΔΙΑΦΟΡΙΚΗΣ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗΣ (Σ.Ε.Δ.Π.)
ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΑΠΟ Α.Π.Ε. ΚΑΙ Σ.Η.Θ.Υ.Α.
(ΠΛΗΝ ΥΒΡΙΔΙΚΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ) ΣΤΟ
ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΚΑΙ ΤΟ
ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΔΙΚΤΥΟ

Στον Πειραιά, σήμερα

ΜΕΤΑΞΥ

Της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.», με την ιδιότητα της ως Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.), που εδρεύει στ και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας από με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ., δυνάμει της υπ' αριθ. απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «.....» και το διακριτικό τίτλο «.....», με την ιδιότητα της ως Κατόχου Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), που εδρεύει στ, οδός, αριθ., Τ.Κ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ., (διαχειριστή ή δυνάμει της υπ' αριθ. απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της) (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. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Κάτοχος»), 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).

β) 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,

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), όπως τροποποιήθηκε και 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), όπως τροποποιήθηκε και 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), όπως ισχύει,

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

θ) το Ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Πρώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ)- Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων κα Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)» (ΦΕΚ Α' 70/2012), όπως 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), όπως ισχύει,

ια) το Ν. 4152/2013 «Επείγοντα μέτρα εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4093/2012 και 4127/2013» (ΦΕΚ Α' 107/2013), όπως 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 Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ/56/2012 (ΦΕΚ Β' 104/2012), όπως ισχύει,

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

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

ιζ) Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15606/2009 (ΦΕΚ Β' 1420/2009) με την οποία καθορίζονται εναρμονισμένες τιμές αναφοράς των βαθμών απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας, όπως ισχύει,

ιη) Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/2009 (ΦΕΚ Β'1420/2009) με την οποία καθο-

ρίζονται λεπτομέρειες της μεθόδου υπολογισμού της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή και της αποδοτικότητας συμπαραγωγής, όπως ισχύει,

ιθ) Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/2012, με την οποία τροποποιείται και συμπληρώνεται η Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641 (ΦΕΚ Β' 1420/15.7.2009) και ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την αδειοδότηση των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμπαραγωγή και Συμπαραγωγή Υψηλής Αποδοτικότητας, τη συμμετοχή τους στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Σύστημα Εγγυημένων Τιμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και την αποζημίωση τους (ΦΕΚ Β' 889/2012),

κ) Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/2012 (ΦΕΚ Β'3108/2012) με την οποία καθορίζονται Συμπληρωματικές Διατάξεις για μονάδες Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας, τύπος και περιεχόμενο Συμπληρωματικών Συμβάσεων Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ και Τεχνικό Προσάρτημα Μονάδων ΣΗΘΥΑ του Μητρώου Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ.

κα) Την υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. με την οποία εγκρίθηκε ο τύπος και το περιεχόμενο Συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 9 του Ν. 4414/2016, όπως ισχύει,

κβ) 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 Συμπαραγωγής 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),

κγ) τη με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχει ο Κάτοχος του σταθμού, (ή τη με αρ. πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση 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),

κδ) τη με αρ. πρωτ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) (ή αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο. τη με αρ. πρωτ. βεβαίωση απαλλαγής),

κε) την από Σύμβαση Σύνδεσης

κστ) την από αίτηση του Κατόχου για υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο Πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση, να παρέχει στον Κάτοχο Λειτουργική Ενίσχυση

Διαφορικής Προσαύξησης για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον(εφεξής «Σταθμός») που είναι εγκατεστημένος στη θέση «.....» της Δημοτικής Ενότητας, του Δήμου, της Περιφέρειας και θα απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις των νόμων που παρατίθενται στο προοίμιο της παρούσας, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τους όρους της παρούσας Σύμβασης. Ο Κάτοχος, σύμφωνα με τις ίδιες άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να παρέχει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από τον υπόψη Σταθμό του και θα απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Σε περίπτωση σύναψης της σύμβασης με Κάτοχο ηλιοθερμικού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση, να παρέχει στον Κάτοχο Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για τον Σταθμό αυτό, για την ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας του Σταθμού, Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον Σταθμό σε περίπτωση χρήσης βιομάζας ή βιορευστού ως βοηθητικού καυσίμου καθώς και αποζημίωση για την ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγεται από τον Σταθμό σε περίπτωση χρήσης συμβατικού καυσίμου ως βοηθητικού καυσίμου, σύμφωνα με το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, τους όρους της παρούσας Σύμβασης και με τους ειδικότερους όρους, που καθορίζονται στη Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, καθώς και στους οικείους Κώδικες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

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 των μονάδων παραγωγής του Κατόχου με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Το μέγιστο όριο της ισχύος που θα παρέχεται από τον Σταθμό θα είναι.... kW (μέση τιμή 15 min).

3. Ο Σταθμός θα συμμετέχει στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα εκκαθαρίζεται σύμφωνα με τα όσα περιγράφονται στο άρθρο 5 του Ν.4414/2016, τους οικείους Κώδικες και τα εν ισχύει εγχειρίδια τους.

4. Ο Σταθμός θα λειτουργεί σύμφωνα με το Ν. 3468/2006 όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 9 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, τα σχετικά Εγχειρίδια των Κωδίκων, των οικείων Κωδίκων και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο Ν. 4425/2016, όπως ισχύει, καθώς και το σύνολο του ρυθμιστικού, κανονιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπει την λειτουργία και διαχείριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και του Διασυνδεδεμένου Δικτύου.

Άρθρο Δεύτερο

Προσδιορισμός τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας σε περίπτωση εγκατάστασης ηλιοθερμικού σταθμού

1. Οι υπολογισμοί των επιμέρους τιμολογούμενων ποσοτήτων ενέργειας του ηλιοθερμικού σταθμού (ενέργεια από ηλιακό πεδίο ή βοηθητικό καύσιμο) πραγματοποιούνται μηνιαίως, όπως ορίζεται στο παρόν άρθρο, με βάση τις ενδείξεις των μετρητών ηλεκτρικής ενέργειας και των μετρητικών διατάξεων θερμικής ενέργειας που αναφέρονται στο άρθρο έβδομο της παρούσας Σύμβασης.

2. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια του Σταθμού, $E_{G,Conv}$, η οποία προέρχεται από βοηθητικό καύσιμο, υπολογίζεται από τη σχέση:

$$E_{G,Conv} = \frac{Q_{Conv1} + Q_{Conv2}}{Q_{Sol} + Q_{Conv1} + Q_{Conv2}} (E_G - E_{G,HZ}) + E_{G,HZ} \quad (1)$$

όπου

$E_{G,Conv}$ η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, που προέρχεται από τη χρήση Βοηθητικού Καυσίμου στις μονάδες του σταθμού,

Q_{Sol} η θερμική παραγωγή του ηλιακού πεδίου του Σταθμού,

Q_{Conv1} η θερμική παραγωγή του (των) λέβητα (-ων) Βοηθητικού Καυσίμου που αποδίδει θερμική ενέργεια στο μέσο μεταφοράς θερμότητας του Σταθμού,

Q_{Conv2} η θερμική παραγωγή του (των) λέβητα (-ων) Βοηθητικού Καυσίμου που εγκαθίσταται στον κύκλο ισχύος ατμού,

$E_{G,HZ}$ η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το σύνολο των Η/Ζ του Σταθμού,

E_G η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού, όπως μετράται στο σημείο σύνδεσής του με το δίκτυο.

Σε περίπτωση σταθμών όπου δεν χρησιμοποιούνται λέβητες Βοηθητικού Καυσίμου, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια $E_{G,Conv}$ ταυτίζεται με την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τα Η/Ζ του σταθμού, $E_{G,HZ}$.

Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, η οποία προέρχεται από το ηλιακό πεδίο του Σταθμού, δίνεται από τη σχέση:

$$E_{G,Sol} = E_G - E_{G,Conv} \quad (2)$$

και χρησιμοποιείται στην επόμενη παράγραφο για την τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας του Σταθμού.

3. Η τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια του σταθμού, $E_{G,Net}$ δίνεται από τη σχέση:

$$E_{G,Net} = E_G - E_{Aux} - E_{Loss} \quad (3)$$

όπου

E_{Aux} είναι η απορροφούμενη από το Δίκτυο ενέργεια για κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού, όπως αυτή μετράται στο σημείο σύνδεσής του με το Δίκτυο, εξαιρούμενης της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων από την παροχή ΧΤ, και

E_{Loss} είναι η συνολική ενέργεια των απωλειών επί του τυχόν «αποκλειστικού» διασυνδεδεμένου δικτύου του Σταθμού, ήτοι το άθροισμα των απωλειών που αφορούν τις καταστάσεις έγχυσης ενέργειας στο Δίκτυο.

4. Εφόσον από την εφαρμογή της σχέσης (3) προκύπτει θετική τιμή της ενέργειας $E_{G,Net}$, η ηλεκτρική ενέργεια που λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση, ως ενέργεια που προέρχεται από το ηλιακό πεδίο του σταθμού δίνεται από την εξίσωση:

$$E_{G,Sol,Net} = E_{G,Net} \cdot \left(\frac{E_{G,Sol}}{E_G} \right) \quad (4)$$

και η ηλεκτρική ενέργεια που προέρχεται από τη χρήση Βοηθητικού Καυσίμου και τιμολογείται με βάση την τιμή που περιγράφεται στην παράγραφο 2 του άρθρου έκτου της παρούσας, προκύπτει από την εξίσωση:

$$E_{G,Conv,Net} = E_{G,Net} - E_{G,Sol,Net} \quad (5)$$

5. Εάν από την εφαρμογή της σχέσης (παράγραφος 3 του παρόντος άρθρου) προκύπτει αρνητική τιμή της ενέργειας $E_{G,Net}$, η ενέργεια αυτή μεταφέρεται στην επόμενη μηνιαία περίοδο τιμολόγησης και ενσωματώνεται στην απορροφούμενη από το Δίκτυο ενέργεια για κάλυψη των βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού της περιόδου αυτής. Σε περίπτωση Σταθμού με αποκλειστικό δίκτυο διασύνδεσης¹ στο Δίκτυο, οι απώλειες ενέργειας επί του αποκλειστικού δικτύου αυτού, κατά τις ώρες απορρόφησης ενέργειας από το Δίκτυο, ενσωματώνονται στην απορροφούμενη ενέργεια. Τυχόν συσσωρευθείσα ενέργεια βοηθητικών καταναλώσεων και απωλειών που δεν έχει συμψηφιστεί με αντίστοιχη παραγωγή, κατά την εκκαθάριση που λαμβάνει χώρα σε περίπτωση λύσης της Σύμβασης, εκκαθαρίζεται με χρέωση του Κατόχου, χρησιμοποιώντας την Τιμή Αναφοράς για τη συγκεκριμένη τεχνολογία του Σταθμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν.4414/2016 και τα όσα προβλέπονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του ν.4414/2016, όπως ισχύουν.
6. Η τήρηση των ανώτατων ποσοστών συμμετοχής των μονάδων Βοηθητικού Καυσίμου στην παροχή της ισχύος κατανομής του Σταθμού, τα οποία αναφέρονται στο άρθρο 13 του ν. 3468/2006 ως ισχύει, ελέγχεται από την Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. απολογιστικά, σε ετήσια βάση, βάσει των μετρήσεων των επιμέρους μονάδων παραγωγής του Σταθμού. Ειδικότερα, ο λόγος της ετήσιας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού που προέρχεται από χρήση συμβατικού καυσίμου ή βιομάζας ή βιορρευστού, προς την ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας πρέπει να είναι μικρότερος από το ποσοστό που ο ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ορίζει, ήτοι:

$$\frac{\sum_{m=1}^{12} E_{G,conv,m}}{\sum_{m=1}^{12} E_{G,sol,m}} \leq 15\% \text{ (για χρήση συμβατικού καυσίμου) ή } 20\% \text{ (για χρήση βιομάζας/βιορρευστού)} \quad (6)$$

όπου οι μηνιαίες ποσότητες ενέργειας $E_{G,Conv,m}$ και $E_{G,Sol,m}$ υπολογίζονται σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.

Άρθρο Τρίτο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και την κείμενη Νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κ.Σ.Η.Ε.»), του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κ.Δ.Σ.»), του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και των σχετικών Εγχειριδίων όπως εκάστοτε ισχύουν, των οικείων Κωδίκων και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο Ν. 4425/2016, όπως ισχύει, καθώς και του λοιπού κείμενου νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά ενέργειας.
2. Κάθε ζήτημα που δε ρυθμίζεται ρητά από την πα-

ρούσα σύμβαση διέπεται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και από το σύνολο του ρυθμιστικού και νομοθετικού 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 Τέταρτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την παροχή της Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, είναι

¹ Ο όρος «αποκλειστικό δίκτυο διασύνδεσης» αναφέρεται σε έργο διασύνδεσης, το οποίο υλοποιείται για την εξυπηρέτηση του συγκεκριμένου Σταθμού και δεν εξυπηρετεί καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς αυτό να αποκλείει τη μελλοντική πρόσβαση άλλων κατόχων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου και στο κείμενο κανονιστικό πλαίσιο.

• η ύπαρξη της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας του Σταθμού ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση έκδοσης αυτής ή της τμηματικής άδειας λειτουργίας, στις περιπτώσεις που αυτό προβλέπεται.

• η εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή η σύναψη Σύμβασης Εκπροσώπησης με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (εφεξής «Φο.Σ.Ε.»), ή με το Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (εφεξής «Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.»), και η αποδοχή της δήλωσης Εκπροσώπησης από το Λειτουργό της Αγοράς και το Διαχειριστή του Συστήματος.

2. Ειδικά για τους Σταθμούς ΣΗΘΥΑ κατ' εφαρμογή της περίπτωσης στ της παραγράφου 1 του άρθρου 4 του Ν.4414/2016, κάθε Κάτοχος μονάδας ΣΗΘΥΑ υποβάλλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. βεβαίωση από φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. του άρθρου 3 της απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/23.11.2012 (Β' 3108/2012). Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθορίζεται για το σταθμό ΣΗΘΥΑ. εάν ο παραγωγός (Κάτοχος) ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι, καθώς και σε ποια από τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/14.7.2009 εντάσσεται ο σταθμός αυτός.

3. Για τους Σταθμούς ΣΗΘΥΑ, κατ' εφαρμογή του άρθρου 12 της ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/2012 (ΦΕΚ Β'889/22.03.2012), ο Κάτοχος οφείλει να υποβάλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. βεβαίωση από φορέα του παραπάνω Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης ότι: (α) οι διατάξεις μέτρησης και σήμανσης, πληρούν τις προδιαγραφές όπως αυτές καθορίζονται στο άρθρο 4 της ΥΑ Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (ΦΕΚ Β' 646/14.05.2010) και ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/2009 (ΦΕΚ Β' 1420/15.07.2009) και (β) ότι ο καθορισμός των χωρικών ορίων του συστήματος και τα σημεία μέτρησης πληρούν τις προϋποθέσεις των ΥΑ Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/2009 (ΦΕΚ Β' 1420/15.07.2009) και Δ6/Φ1/οικ.8786/2010 (ΦΕΚ Β' 646/14.05.2010), ενώ απαραίτητη προϋπόθεση για την αποζημίωση της Συμβατικής Ποσότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΣΗΘΥΑ είναι η κατοχή εγκεκριμένου από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. τεχνικού Προσαρτήματος σύμφωνα με την υπουργική απόφαση Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/2012 (ΦΕΚ Β' 3108/23.11.2012).

4. Για Σταθμούς με άδεια παραγωγής η Λειτουργική Ενίσχυση Διαφορικής Προσαύξησης για την ενέργεια που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο 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.

5. Για Σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, η Λειτουργική Ενίσχυση Διαφορικής Προσαύξησης παρέχεται από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο ή το Σύστημα που θα γνωστοποιείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και στη Ρ.Α.Ε..

6. Ειδικά για Σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α., προϋπόθεση για την

παροχή της Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο πέραν της έκδοσης της τμηματικής ή της τελικής άδειας λειτουργίας (για Σταθμούς με άδεια παραγωγής) αποτελεί και η έκδοση των βεβαιώσεων των παραγράφων 2 & 3 του παρόντος.

Άρθρο Πέμπτο

Διάρκεια Σύμβασης

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 την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο ή το Σύστημα που θα γνωστοποιείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., στον Κάτοχο και στη Ρ.Α.Ε., για την περίπτωση που ο Σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας.

2. Ειδικά στην περίπτωση Ηλιοθερμικών Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η παρούσα Σύμβαση ισχύει από την υπογραφή της (ή από την έκδοση της άδειας εγκατάστασης εφόσον απαιτείται) και η διάρκεια της είναι είκοσι πέντε (25) 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 την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του Σταθμού με το Δίκτυο ή το Σύστημα, όπως αυτή θα γνωστοποιείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. στον Κάτοχο και στη Ρ.Α.Ε., για την περίπτωση που ο Σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας.

3. Ειδικά στην περίπτωση που ο Σταθμός εμπίπτει στις διατάξεις της περίπτωσης α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του Ν. 3468/2006 και ο Κάτοχος του, για την υφιστάμενη ισχύ παραγωγής, έχει συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, η παρούσα Σύμβαση που αφορά στην πρόσθετη ισχύ παραγωγής, ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκεια της είναι μέχρι την ημερομηνία λήξης της αρχικής Σύμβασης.

4. Ειδικά στην περίπτωση που ο Σταθμός εμπίπτει στις διατάξεις της παραγράφου 13 του άρθρου 3 του Ν. 4414/2016, και ο Κάτοχος ζητήσει άπαξ από το Λειτουργό της Αγοράς τη λύση της Σύμβασης Πώλησης και τη μετάπτωση του Σταθμού σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, η παρούσα Σύμβαση, ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκεια της είναι μέχρι την ημερομηνία λήξης της αρχικής Σύμβασης.

5. Ειδικά στην περίπτωση που ο Σταθμός εμπίπτει στις διατάξεις της παραγράφου 7 ή της παραγράφου 8 του άρθρου 8 του Ν.4414/2016, η παρούσα Σύμβαση, ισχύει από την υπογραφή της και η διάρκεια της είναι μέχρι την ημερομηνία λήξης της αρχικής Σύμβασης.

6. 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.

Άρθρο Έκτο

Υπολογισμός Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης και ποσού που καταβάλλεται λόνω Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά

1. Ο Κάτοχος Σταθμού που συνδέεται στα δίκτυα χαμηλής, μέσης ή υψηλής τάσης και λειτουργεί παράλληλα με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, δικαιούται να λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Διαφορικής Προσαύξησης, για το σύνολο της ενέργειας που παρήγαγε ο Σταθμός και που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης της παρούσας Σύμβασης, με την εξαίρεση τυχόν παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που εμπίπτει στις διατάξεις της παραγράφου 10 του άρθρου 5 του Ν. 4414/2016.

2. Ειδικά στην περίπτωση Ηλιοθερμικού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για την ηλεκτρική ενέργεια που παρήγαγε και που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο δεύτερο της παρούσας Σύμβασης, ο Κάτοχος δικαιούται να λαμβάνει Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα προέρχεται από τις μονάδες αξιοποίησης ηλιακής ενέργειας του Σταθμού σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.

Σε περίπτωση που ο Σταθμός χρησιμοποιεί βοηθητικό καύσιμο για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, ο Κάτοχος δικαιούται να λαμβάνει επιπρόσθετα:

α) Λειτουργική Ενίσχυση Σταθερής Τιμής για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα προέρχεται από τη χρήση βιομάζας ή βιορευστού ως βοηθητικού καυσίμου, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου ή/και

β) αποζημίωση για την τιμολογούμενη ηλεκτρική ενέργεια η οποία θα προέρχεται από τη χρήση συμβατικού καυσίμου ως βοηθητικού καυσίμου, και η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιλαμβάνεται στην απόφαση της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται βάσει της περίπτωσης ε' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, ως ισχύει, λαμβάνοντας υπόψη και τις διατάξεις του Ν. 4414/2016.

3. Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό (πλην αιολικών εγκαταστάσεων) και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφαλείας της λειτουργίας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου Δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

4. Η Λειτουργική Ενίσχυση υπολογίζεται στη βάση μιας διαφορικής τιμής αποζημίωσης (εφεξής «Διαφορι-

κή Προσαύξηση» ή Δ.Π.) σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) που παρέχεται στους Κατόχους Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπό τη μορφή προσαύξησης επιπλέον των εσόδων τους από τη συμμετοχή των Σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4414/2016 και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο. Για τον Κάτοχο του Σταθμού η Δ.Π. που προκύπτει κατά τον κύκλο μηνιαίας εκκαθάρισης της παρούσας Σύμβασης, υπολογίζεται στη βάση της Τιμής Αναφοράς (εφεξής «Τ.Α.») του Σταθμού και της μηνιαίας τιμής της Ειδικής Τιμής Αγοράς (εφεξής «Ε.Τ.Α.») για τη συγκεκριμένη τεχνολογία του Σταθμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν.4414/2016 και τα όσα προβλέπονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του Ν.4414/2016, όπως ισχύουν.

5. Για τους Κατόχους Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια, στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. καταβάλλει την πρόσθετη αποζημίωση που προβλέπεται στις διατάξεις της παραγράφου του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, η οποία προστέθηκε με την παράγραφο 4 του άρθρου 5 του Ν.3851/2010, κατόπιν υπολογισμού της αποζημίωσης αυτής για τις περικοπές που έλαβαν χώρα το προηγούμενο ημερολογιακό έτος, όπως υπολογίζονται βάσει της μεθοδολογίας που εκδίδεται κατά το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου αυτής.

6. Για τις περιπτώσεις Κατόχων Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. 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 Διαφορικής Προσαύξησης, 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 του άρθρου 6 του Ν. 4414/2016. Η ως άνω διαδικασία δεν εφαρμόζεται σε Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο Ευρωπαϊκών χρηματοδοτικών προγραμμάτων.

7. Για τις περιπτώσεις Κατόχων Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 11 του άρθρου 5 του Ν. 4414/2016, οι κάτοχοι λαμβάνουν, επιπροσθέτως του ποσού που προκύπτει κατά το μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης των Σ.Ε.Δ.Π., ποσό σε ευρώ (€) που προκύπτει από το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που παρήγαγε ο Σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο με την τιμή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), η οποία εφεξής ονομάζεται Σταθερή Προσαύξηση (Σ.Π.), σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4414/2016 και των όσων προβλέπονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του Ν.4414/2016, όπως ισχύουν. Το ποσό που προκύπτει από την εφαρμογή της προηγούμενης

παραγράφου, δύναται είτε να μην καταβάλλεται είτε να απομειώνεται σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται και καθορίζονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του Ν.4414/2016, όπως αυτή ισχύει. Η Σ.Π. δύναται να καταργηθεί σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στην παράγραφο 13 του άρθρου 5 του Ν.4414/2016.

8. 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 ή το Σύστημα (μέση τιμή 15 min) υπερβαίνει το 105% της μέγιστης ισχύος του Σταθμού όπως ορίστηκε στην παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου της παρούσας.

9. 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 Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και στα 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. Ειδικά στην περίπτωση Ηλιοθερμικού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για την τιμολόγηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του Σταθμού και για τον έλεγχο τήρησης του ποσοστού συμμετοχής Βοηθητικών Καυσίμων (άρθρο 13 του Ν.3468/2006, όπως ισχύει), ο Κάτοχος οφείλει να εγκαταστήσει:

- Τις αναγκαίες μετρητικές διατάξεις θερμικής ενέργειας² σε κατάλληλα σημεία³, για τη μέτρηση της παραγόμενης από το ηλιακό πεδίο θερμότητας, όπου αυτό εφαρμόζεται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων.

- Ανάλογες με τις παραπάνω μετρητικές διατάξεις σε κατάλληλα σημεία πριν και μετά από τους λέβητες Βοηθητικού Καυσίμου του Σταθμού, εάν αυτοί υπάρχουν, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων, για τον προσδιορισμό της συμμετοχής αυτών στη συνολική παραγωγή θερμότητας.

- Μετρητές καυσίμου σε κάθε λέβητα Βοηθητικού Καυσίμου, καθώς και σε κάθε Η/Ζ του Σταθμού, σε περίπτω-

ση που αυτό κρίνεται απαραίτητο από τον αρμόδιο Διαχειριστή για τον ακριβή προσδιορισμό (ή επιβεβαίωση και έλεγχο) της συμμετοχής των μονάδων Βοηθητικού Καυσίμου στη συνολική παραγωγή του Σταθμού. Στην περίπτωση αυτή, ο Κάτοχος οφείλει να υποβάλει στον αρμόδιο Διαχειριστή τις αναγκαίες πιστοποιημένες καμπύλες ειδικής κατανάλωσης καυσίμου.

- Μετρητές της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην έξοδο τυχόν εγκαταστημένων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (Η/Ζ).

- Μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας βοηθητικών καταναλώσεων του Σταθμού, όπου αυτό είναι αναγκαίο, και μετρητές ηλεκτρικής ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων, όταν αυτές τροφοδοτούνται από ανεξάρτητη παροχή ΧΤ.

Οι ανωτέρω μετρητές πρέπει να διαθέτουν δυνατότητα κατ' ελάχιστον ωριαίας καταγραφής και τηλεμεταδοσης των μετρήσεων που λαμβάνουν σύμφωνα με τις προδιαγραφές του αρμόδιου Διαχειριστή. Ειδικότερα χαρακτηριστικά των μετρητών καθορίζονται στη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, στο Εγχειρίδιο Μετρητών και Μετρήσεων και την υπ' αριθμ.1599/2011 απόφαση της Ρ.Α.Ε. Οι ως άνω μετρητές ή τυχόν και άλλοι που προβλέπονται στη Σύμβαση Σύνδεσης και εγκαθίστανται από τον Κάτοχο, σφραγίζονται και αυτοί από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

3. Ειδικά στην περίπτωση σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκαθίστανται οι διατάξεις μέτρησης και σήμανσης που πληρούν τις προδιαγραφές όπως αυτές καθορίζονται στο άρθρο 4 της υπουργικής απόφασης Δ6/Φ1/οικ. 8786/2010 (ΦΕΚ Β' 646/2010) και στην υπουργική απόφαση Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 15641/2009 (ΦΕΚ Β' 1420/2009), όπως ισχύει.

4. Πλέον των αναφερομένων στις παραγράφους 1, 2 και 3 του παρόντος άρθρου ισχύουν τα κάτωθι:

α. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. οφείλει να μεριμνά ώστε ο αρμόδιος κατά περίπτωση Διαχειριστής, να εγκαταστήσει στο όριο Σταθμού - Συστήματος ή Σταθμού- Δικτύου, με δαπάνη του Κατόχου, τις αναγκαίες, εγκεκριμένες από τον αρμόδιο Διαχειριστή, μετρητικές διατάξεις για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ενεργού ενέργειας, αέργου ενέργειας και ισχύος. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται, όπου αυτό είναι αναγκαίο, κάθε τέταρτο της ώρας. Σε κάθε περίπτωση τα όρια των εγκαταστάσεων του Κατόχου ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

β. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση του Κατόχου συνδέεται στο Σύστημα μέσω διασυνδετικής γραμμής μέσης τάσης (ΜΤ) και υποσταθμού (Υ/Σ) ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ τότε, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. οφείλει να μεριμνά ώστε ο αρμόδιος Διαχειριστής να εγκαταστήσει επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής στον Υ/Σ ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ, με δαπάνη του Κατόχου, κατάλληλη μετρητική διάταξη για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Κάτοχο

² Θερμιδομετρητές σε περίπτωση χρήσης υγρού μέσου μεταφοράς θερμότητας και μετρητές πίεσης, όγκου και θερμοκρασίας σε περίπτωση χρήσης ατμού.

³ Π.χ. πριν και μετά τον ηλιακό λέβητα σε ηλιοθερμικούς σταθμούς τύπου πύργου ή στην είσοδο και έξοδο του ηλιακού πεδίου σε σταθμούς τεχνολογίας παραβολικών κατόπτρων ή συλλεκτών Fresnel.

ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας για τον υπολογισμό της τελικώς απορροφούμενης από το Δίκτυο ή το Σύστημα ενέργεια. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση, το κόστος θα βαρύνει τον Κάτοχο.

γ. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., μετά από σχετικό αίτημα του Κατόχου, υποχρεούται να μεριμνά ώστε ο αρμόδιος Διαχειριστής να διενεργεί κατά περίπτωση έκτακτο έλεγχο των μετρητών του Κατόχου. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Κάτοχο εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφίου α' για το ονομαστικό φορτίο του Κατόχου.

δ. Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφίου α', οι λογαριασμοί θα αναπροσαρμόζονται 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.

ε. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση, όπου αυτή απαιτείται.

στ. Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και το λοιπό ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

ζ. Ο Κάτοχος οφείλει να επιτρέπει στον αρμόδιο Διαχειριστή την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου. Κάθε επέμβαση, η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, τα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του αρμόδιου Διαχειριστή και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο Όγδοο

Συντελεστής Ισχύος Σταθμού (συνφ)

1. Για τα θέματα σχετικά με το συντελεστή ισχύος του σταθμού (συνφ), ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, στα σχετικά Εγχειρίδια και στις Οδηγίες Εφαρμογής. Εάν οι Κώδικες αυτοί ή τα σχετικά Εγχειρίδια δεν έχουν εκδοθεί ή δεν κάνουν σχετική αναφορά, και για θέματα τα οποία δεν ρυθμίζονται από τη Σύμβαση Σύνδεσης του Σταθμού, ισχύουν τα αναφερόμενα στο παρόν άρθρο.

2. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της

εγκατάστασης του Κατόχου και υπολογίζεται ως το ημίλιο της ωριαίως παραγόμενης ενέργειας (kWh) που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης ωριαίως αέργου ενέργειας (kVArh). Καθένα 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 συντελεστής ισχύος του Σταθμού 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 αρμόδιου Διαχειριστή. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο Κάτοχος οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

4. Στην περίπτωση κατά την οποία μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας ή, αν αυτή δεν απαιτείται, μετά το πέρας της διαδικασίας ενεργοποίησης του Σταθμού διαπιστωθεί ότι ο συντελεστής ισχύος του Σταθμού δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου, ο Κάτοχος ειδοποιούμενος εγγράφως από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., οφείλει να λάβει τα κατάλληλα μέτρα μέσα σε προθεσμία μη υπερβαίνουσα τους έξι (6) μήνες από την κοινοποίηση της σχετικής ειδοποίησης. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης του Κατόχου εντός της ανωτέρω προθεσμίας η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ενημερώνει τον αρμόδιο Διαχειριστή να προβεί σε διακοπή της σύνδεσης του Σταθμού, ενώ παράλληλα διακόπτει την καταβολή της Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Κατόχου.

5. Στη σύμβαση σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου 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 Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα σχετικά Εγχειρίδια όπως εκάστοτε ισχύουν, και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ενέργειας. 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 που υπολογίζεται ως το ημίλιο της ωριαίως παραγόμενης ενέργειας που εγχέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της ωριαίως απορροφούμενης αέργου ενέργειας (kVArh) είναι μικρότερος του 0,95, τότε

η επιπλέον απορροφούμενη από τον Κάτοχο άεργος ενέργεια σε kVAh θα χρεώνεται από την Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. στον Κάτοχο στην τιμή του 5% της Τ.Α. της κιλοβατώρας ενέργειας Α.Π.Ε. (kWh) που διέπει την παρούσα Σύμβαση. Όπου κατά την κρίση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας θα γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

3. Σε περίπτωση που ο Σταθμός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. δεν υπέχει καμία υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος στον Κάτοχο του Σταθμού.

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

Άρθρο Δέκατο

Τιμολόγηση και Πληρωμή

1. Μετά το πέρας κάθε μηνιαίας περιόδου εκκαθάρισης, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. με βάση την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο υπολογίζει το ποσό που παρέχεται στον Κάτοχο ως λειτουργική ενίσχυση για τη συγκεκριμένη περίοδο τιμολόγησης, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο άρθρο έκτο.

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

3. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. αποστέλλει στον Κάτοχο σχετικό ενημερωτικό σημείωμα με το πληρωτέο ποσό, στο οποίο αναγράφονται επίσης επιμέρους ποσά και μεγέθη που ενδεικτικά αφορούν σε:

α) τιμολογητέα παραγόμενη ενέργεια του Σταθμού (διακριτά ανά κατηγορία-τύπο καυσίμου σε περίπτωση ηλιοθερμικού σταθμού),

β) ποσό λειτουργικής ενίσχυσης (ή αποζημίωσης, σε περίπτωση ηλιοθερμικού σταθμού, για την τιμολογητέα παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται και απορροφάται από το Δίκτυο ή το Σύστημα και η οποία προέρχεται από χρήση βοηθητικού καυσίμου),

γ) τυχόν χρέωση αέργου ενέργειας,

δ) τυχόν χρέωση λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης,

ε) τυχόν επιπρόσθετες επιβαρύνσεις λόγω χορηγηθείσας επενδυτικής ενίσχυσης,

στ) τυχόν παρακρατήσεις σύμφωνα με την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία,

ζ) τυχόν επιβαλλόμενες κυρώσεις και πρόστιμα,

η) τυχόν πρόσθετες πιστώσεις ή χρεώσεις,

θ) Φόρο Προστιθέμενης Αξίας που αντιστοιχεί,

ι) τυχόν απαιτήσεις της Λ.Α.Γ.Η.Ε.Α.Ε. κατ' αυτό.

Ο Κάτοχος, βάσει του πιο πάνω ενημερωτικού σημειώματος, εκδίδει τιμολόγιο και το αποστέλλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. για εξόφληση. Το τιμολόγιο είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεση του στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

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 τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. 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. Ειδικά στην περίπτωση Αυτοπαραγωγών, μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους η ΛΑΓΗΕ ΑΕ, προβαίνει σε ετήσια απολογιστική οριστική εκκαθάριση των συναλλαγών του Σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη τα στοιχεία της ηλεκτρικής ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό και της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Όταν η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφήθηκε από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, υπερβαίνει το 20% της ενέργειας που παράχθηκε από το Σταθμό, η ΛΑΓΗΕ ΑΕ 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 στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. 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 της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. 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 στην Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., 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 τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία

Άρθρο Δωδέκατο

Παροχή Στοιχείων Κατόχου

1. Ο Κάτοχος οφείλει να παρέχει εγκαίρως στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. 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 οφείλει να παρέχει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., ή στους αρμόδιους Διαχειριστές, κατόπιν αιτήματος τους, ιστορικά καταγεγραμμένα ή καταγραφόμενα στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεων του. Τέτοια στοιχεία περιλαμβάνουν ενδεικτικά καταγραφές ενέργειας και ισχύος, ανεμολογικά δεδομένα και διαθεσιμότητα μονάδων από SCADA, καταγραφικά κ.λ.π.

3. Η μη χορήγηση από τον Κάτοχο των αιτουμένων στοιχείων στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή στη Ρ.Α.Ε. κατά τα ανωτέρω, επιφέρει τις έννομες συνέπειες που προβλέπονται στο κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο.

Άρθρο Δέκατο Τρίτο

Ιδιοκαταναλώσεις Σταθμού

1. Αν ο Κάτοχος, που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, τροφοδοτεί εγκαταστάσεις του Σταθμού του (ιδιοκαταναλώνει) μέσω της γραμμής διασύνδεσης, υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση σύνδεσης ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ως Κάτοχος, με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές. Τυχόν πλημμελής εκπλήρωση της σχετικής σύμβασης ιδιοκατανάλωσης (προμήθειας) εκ μέρους του Κατόχου, δεν συνιστά λόγο αναστολής ή καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης.

2. Ειδικά στην περίπτωση Ηλιοθερμικού Σταθμού, η ενέργεια που απορροφάται από το Δίκτυο για τις βοηθητικές καταναλώσεις του Σταθμού συμψηφίζεται με την παραγόμενη ενέργεια του, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο δεύτερο της παρούσας, με την εξαίρεση της ενέργειας ιδιοκαταναλώσεων που παρέχεται μέσω παροχής ΧΤ, όπου αυτή υπάρχει, για την οποία ο Κάτοχος συνάπτει σύμβαση ως καταναλωτής με προμηθευτή, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές του Συστήματος. Δεν επιτρέπεται δεύτερη παροχή ΧΤ για τον ίδιο Σταθμό.

Άρθρο Δέκατο Τέταρτο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Σταθμού Κατόχου που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ, η οποία καταλήγει σε Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ, οι απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης βαρύνουν 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 Σταθμό ενέργειας και ισχύος, μια σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του Σταθμού, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο έβδομο 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 Σταθμών παραγωγής, που δεν είναι Σταθμοί Αυτοπαραγωγών, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες της προηγούμενης παραγράφου βαρύνουν όλους τους Κατόχους κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του

χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Κάτοχο, σύμφωνα με σχετική μεθοδολογία που περιλαμβάνεται στην αντίστοιχη σύμβαση σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

Άρθρο Δέκατο Πέμπτο

Ανωτέρα Βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων 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 η πλημμύρα, ο κεραυνός, ο σεισμός, η πυρκαγιά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, καθώς και κάθε απρόβλεπτο παρόμοιο γεγονός εφόσον βρίσκεται εκτός της σφαίρας κάθε βαθμού υπαιτιότητας των μερών.

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

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

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνο ως λόγος αναστολής των συμβατικών υποχρεώσεων και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης υπέρ οποιουδήποτε εκ των συμβαλλομένων μερών. Τα μέρη δεν δικαιούνται να εγείρουν απαιτήσεις που αφορούν οποιοσδήποτε 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 οριζομένων στο άρθρο Δέκατο Όγδοο 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 συμβαλλομένων 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 τηλεομοιοτυπίας ή ηλεκτρονικού ταχυδρομείου) από το συμβαλλόμενο μέρος που υπήχθη σε οιοδήποτε καθεστώς του προηγούμενου εδαφίου στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος και στη Ρ.Α.Ε..

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 παράγραφοι 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.

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 της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. 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 τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και διακοπής της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης προς τον Κάτοχο του Σταθμού για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από το Σταθμό και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Κατόχου που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση, χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., αποκλειστικά και μόνο στις ακόλουθες περιπτώσεις:

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 στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και τη Ρ.Α.Ε. 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 στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και τη Ρ.Α.Ε.

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 της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και της Ρ.Α.Ε. Σε περίπτωση εκχώρησης και μεταβίβασης σύμφωνα με τα ανωτέρω, ισχύουν οι διατάξεις του Αστικού Κώδικα περί εκχωρήσεως, άρθρα 455 επόμενα, για τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του εκχωρητή, του εκδοχέα και του οφειλέτη.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας σύμβασης, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκηση της, σύμφωνα με το άρθρο δέκατο ένατο της παρούσας, το συμβαλλόμενο μέρος που προτίθεται να την καταγγείλει, υποχρεούται να γνωστοποιήσει την πρόθεση του αυτή στα πρόσωπα που αναφέρονται στις περιπτώσεις α' και β' της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου.

5. Αν μεταβιβαστεί η κυριότητα του Σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Κατόχου σύμφωνα με το άρθρο 8, παράγραφος 12 του Ν. 3468/2006.

Άρθρο Δέκατο Ένατο

Αποζημιώσεις Συμβαλλομένων από
Προκλήθειες 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 για αποζημίωση του άλλου μέρους, 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.

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 του Πειραιά.

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 ενδεχο-

μένως 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 Κάτοχος πρέπει να γνωστοποιήσει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπο 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 στην κείμενη 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. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλόμενων, που αφορά στην παρούσα, απευθύνεται στη διεύθυνση ή στον αριθμό τηλεμοιοτυπίας ή στη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου που ορίζεται από τα συμβαλλόμενα μέρη ως αποδέκτης αυτών, ρητά διευκρινιζόμενου ότι:

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

β) Ο Κάτοχος αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώνει τη Λ.Α.Γ.Η.Ε.Α.Ε. για κάθε τροποποίηση των δικαιολογητικών νομιμοποίησης της εταιρείας του ή τυχόν μεταβολή στο πρόσωπο του αντίκλητου με έγγραφη γνωστοποίηση και αποστέλλοντας χωρίς καθυστέρηση επικυρωμένα αντίγραφα όλων των σχετικών εγγράφων, ευθυνόμενος αποκλειστικά για κάθε ζημία του από τυχόν παράλειψη του των ανωτέρω υποχρεώσεων του.

4. Στις περιπτώσεις μεταβολής του Κατόχου, θα υπογράφεται τροποποιητική της αρχικής σύμβασης μεταξύ των νέων συμβαλλόμενων μερών, η οποία θα ενσωματώνει και θα αποτυπώνει τις αλλαγές αυτές.

5. Οποιαδήποτε αλλαγή της διεύθυνσης ή της εκπροσώπησης οποιουδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών, καθώς και αλλαγή του αριθμού τηλεφώνου ή του αριθμού τηλεμοιοτυπίας ή της διεύθυνσης ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, γνωστοποιείται εγγράφως στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος.

Άρθρο Εικοστό Τρίτο

Εφαρμοζόμενο 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 του Πειραιά.

Άρθρο Εικοστό Τέταρτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στους Νόμους 2773/1999, 3426/2005, 3468/2006, 3734/2009, 3851/2010, 4001/2011, 4093/2012, 4123/2013, 4152/2013, 4254/2014, 4414/2016, 4425/2016, στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στη λοιπή κείμενη νομοθεσία και το λοιπό κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

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

3. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται ουσιώδεις.

4. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας Σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.

Οι Συμβαλλόμενοι

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

