



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1497

6 Σεπτεμβρίου 2010

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Α.Υ/Φ1/οικ.17149

Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, πλην ηλιοθερμικών και υβριδικών σταθμών.

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 3.

2. Το Ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (Α' 286).

3. Το Ν. 3734/2009 «Πρώιμη της συμπαγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (Α' 8) και ιδίως τα άρθρα 27 και 27Α.

4. 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» (Α' 85).

5. Τις διατάξεις του άρθ. 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα (Π.Δ. 63/2005, Α' 98).

6. Το Π.Δ. 381/1989 «Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας» (Α' 168), όπως τροποποιήθηκε με το Π.Δ. 191/1996 (Α' 154), σε συνδυασμό με το Π.Δ. 27/1996 (Α' 19) «Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης» όπως τροποποιή-

θηκε με το Π.Δ. 122/2004 «Ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού» (Α' 85).

7. Το Π.Δ. 187/2009 «Διορισμός Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 214).

8. Το Π.Δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (Α' 221).

9. Το Π.Δ. 24/2010 «Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ. 189/2009» (Α' 56).

10. Τα άρθρα 21-22 της υπ' αρ. Δ6/Φ1/2000/2002 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών και τύποι συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας» (Β' 158) όπως ισχύει.

11. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.18359/2006 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (Β' 1442).

12. Την υπ' αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.1725/2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθ. 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (Β' 148).

13. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 (Β' 655) υπουργική απόφαση, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

14. Την υπογραφέισα στις 3.5.2001 Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

15. Τις εισηγήσεις των αρμοδίων διαχειριστών προς τη Ρ.Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΔΕΣΜΗΕ/7371/1.7.2010 (Ρ.Α.Ε. Ι-116693/2.7.2010) και ΔΕΗ/ΔΔΝ/1829/8.7.2010 (Ρ.Α.Ε. Ι-117336/21.7.2010).

16. Τις γνωμοδοτήσεις της Ρ.Α.Ε. 336/2010 και 337/2010

προς την Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση απόφασης καθορισμού του τύπου και του περιεχομένου των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, αντίστοιχα.

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

Άρθρο 1

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο

Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ του διαχειριστή του Συστήματος και Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης και συνδέονται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της Χώρας, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος μέγιστης ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό και το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 9 του Ν. 3468/2006 αντιστοιχεί στο μικρότερο από τα μεγέθη ισχύος για την οποία έχουν εκδοθεί οι οικείες άδειες παραγωγής και εγκατάσταση ή επέκτασης. Η εν λόγω σύμβαση συνάπτεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στον Πειραιά, σήμερα

ΜΕΤΑΞΥ

Της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και το διακριτικό τίτλο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., με την ιδιότητα της ως Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής ΔΕΣΜΗΕ), που εδρεύει στ..... και εκπροσωπείται νόμιμα από τον με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. δυνάμει της υπ' αριθ. αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου, αφενός

ΚΑΙ

Της με την επωνυμία «.....» και το διακριτικό τίτλο «.....». (που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός»), που εδρεύει στ..... οδός αριθ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ. με Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. (διαχειριστή ή δυνάμει της υπ' αριθ. Απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της) [Του (ονοματεπώνυμο), Α.Φ.Μ. της Δ.Ο.Υ. ο οποίος κατοικεί στ..... οδός αριθ. (σε περίπτωση φυσικού προσώπου)], αφετέρου που έλαβαν υπόψη:

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

β) το Ν. 2941/2001 «Απλοποίηση διαδικασιών ίδρυσης εταιρειών, αδειοδότησης ανανεώσιμων πηγών ενέργει-

ας, ρύθμιση θεμάτων της ανωνύμου εταιρείας Ελληνικά Ναυπηγεία και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 201), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

γ) το Ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129), όπως ισχύει,

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

ε) 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),

στ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8989/2001 (ΦΕΚ Β' 654),

ζ) τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/οικ.8311/9.5.2005 (ΦΕΚ Β' 655) υπουργική απόφαση, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

η) την από 3.5.2001 υπογραφείσα Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,

θ) την υπ' αριθμ. απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με την οποία εγκρίθηκε η πρότυπη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 12 του Ν. 3468/2006 όπως ισχύει,

ι) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός, (ή τη με αριθμ. Πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο παραγωγός απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης, κατά περίπτωση).

ια) την από δεσμευτική Προσφορά Όρων Σύνδεσης

ιβ) την με αρ. πρωτ. απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.) ή αν δεν απαιτείται Ε.Π.Ο. με την με αρ. πρωτ. βεβαίωση απαλλαγής.

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια 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 και ο Παραγωγός σύμφωνα με τις ίδιες άνω διατάξεις και όρους συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στο ΔΕΣΜΗΕ ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από

σταθμό του Παραγωγού που είναι εγκατεστημένος στη θέση του Δήμου (ή της Κοινότητας) του Νομού

2. Η ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης ... V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία των μονάδων παραγωγής του Παραγωγού με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Το μέγιστο όριο της ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

3. Επιφυλασσομένων των διατάξεων του άρθρου πέμπτου της παρούσας, ως ημερομηνία έναρξης πώλησης της παραγόμενης από το σταθμό του παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρούσα σύμβαση, συμφωνείται η ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού.

Άρθρο δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως εκάστοτε ισχύουν, καθώς επίσης και με το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Κάθε ζήτημα, που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα σύμβαση, διέπεται από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτιση

Ο σταθμός του Παραγωγού θα λειτουργεί σύμφωνα με το Ν. 3468/2006 όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 9 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ιδίως το Κεφάλαιο 19 αυτού και τη λοιπή σχετική νομοθεσία.

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας 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 ωριαίας αέργου ενέργειας (KVArh). Καθένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο ένατο του παρόντος.

2. Σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής, ο συντελεστής ισχύος του Παραγωγού 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 ΔΕΣΜΗΕ. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο

Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

3. Στην περίπτωση κατά την οποία μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού διαπιστωθεί ότι ο συντελεστής του Παραγωγού δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παρ. 1 και 2 του παρόντος άρθρου, ο Παραγωγός ειδοποιούμενος εγγράφως από το ΔΕΣΜΗΕ 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 Παραγωγού εντός της ανωτέρω προθεσμίας ο ΔΕΣΜΗΕ διακόπτει την αγορά ενέργειας από αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.

4. 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.

5. Οι ρυθμίσεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

1. Προϋπόθεση για την έναρξη καταβολής εκ μέρους του ΔΕΣΜΗΕ, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, είναι η κατοχή εκ μέρους του Παραγωγού, της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση έκδοσης αυτής.

2. Για σταθμούς με άδεια παραγωγής το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο ΔΕΣΜΗΕ πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται στον Παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας. Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, το τίμημα για την πώληση ενέργειας θα είναι απαιτητό από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο που θα γνωστοποιείται από τον Παραγωγό στη ΡΑΕ και το ΔΕΣΜΗΕ με τη μορφή υπεύθυνης δήλωσης του άρθρου 8 του Ν. 1559/1986 (ΦΕΚ Α' 75).

Άρθρο έκτο

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 του Παραγωγού ή την επιτυχή ολοκλήρωση της δοκιμαστικής λειτουργίας για την περίπτωση που ο σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας, και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής του σταθμού του Παραγωγού.

2. Η ισχύς της παρούσας σύμβασης λήγει αυτοδίκαια σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής

γής ή της άδειας λειτουργίας, οι οποίες έχουν εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση.

Άρθρο έβδομο

Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο Παραγωγός, ο σταθμός του οποίου συνδέεται στα δίκτυα χαμηλής, μέσης ή υψηλής τάσης και λειτουργεί παράλληλα με το διασυνδεδεμένο σύστημα, δικαιούται να λαμβάνει το τίμημα που αντιστοιχεί στο σύνολο της καθαρής παραγωγής ενέργειας που παραδίδει στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και απορροφάται από αυτό σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 27 Α του Ν. 3734/2009, και το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010, καθώς και τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες του Παραγωγού (πλην αιολικών) και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφαλείας της λειτουργίας του Συστήματος ή του Διασυνδεδεμένου Δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση αγοράς και καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

Ειδικά για τους Παραγωγούς ηλεκτρισμού από αιολική ενέργεια, στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο αρμόδιος Διαχειριστής καταβάλλει την πρόσθετη αποζημίωση που προβλέπεται στις διατάξεις της παραγράφου 8 του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, η οποία προστέθηκε με το αρθ. 5 παρ. 4 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.

Άρθρο όγδοο

Χρέωση αέργου ενέργειας

1. Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συν φ) του σταθμού του Παραγωγού που υπολογίζεται ως το πηλίκο 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 Παραγωγό άεργος ενέργεια σε kVArh θα χρεώνεται από το ΔΕΣΜΗΕ στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης (με χρέωση ισχύος, ενέργειας και αέργων) και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση. Όπου κατά την κρίση του ΔΕΣΜΗΕ δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας θα γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

2. Στην περίπτωση που ο Παραγωγός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο η ενέργεια αυτή περιέρχεται στο ΔΕΣΜΗΕ χωρίς να υφίσταται υποχρέωση καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

3. Οι όροι των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο ένατο

Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας, καθώς και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στα Τμήματα V και XI του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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

α. Ο Κύριος του Συστήματος ή του Δικτύου κατά περίπτωση, θα εγκαταστήσει στο όριο Παραγωγού-Συστήματος ή Παραγωγού Δικτύου με δαπάνη του Παραγωγού τις αναγκαίες, εγκεκριμένες από το ΔΕΣΜΗΕ, 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 Παραγωγού ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

β. Σε περίπτωση που η εγκατάσταση του Παραγωγού συνδέεται στο Σύστημα μέσω διασυνδετικής γραμμής μέσης τάσης (ΜΤ) και υποσταθμού (Υ/Σ) ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ τότε, ο Κύριος του Δικτύου θα εγκαταστήσει επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής στον Υ/Σ ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ με δαπάνη του Παραγωγού κατάλληλη μετρητική διάταξη για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας για τον υπολογισμό της τελικώς πωλούμενης ενέργειας στο ΔΕΣΜΗΕ.

γ. Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση, το κόστος θα βαρύνει τον Παραγωγό.

δ. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να μεριμνά για τη διενέργεια έκτακτου ελέγχου των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφ. α για το ονομαστικό φορτίο του Παραγωγού.

ε. Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων του εδαφ. 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 Παραγωγό στο ΔΕΣΜΗΕ.

στ. Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση.

ζ. Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με το κεφάλαιο 33 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Πάντως τόσο ο ΔΕΣΜΗΕ όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται κατά το μέρος που καθένας από αυτούς ευθύνεται να αποκαταστήσουν την

κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.

η. Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στο ΔΕΣΜΗΕ την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 299 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάθε επέμβαση, η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από το ΔΕΣΜΗΕ εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, τα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από το ΔΕΣΜΗΕ και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του ΔΕΣΜΗΕ και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο δέκατο

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει οποτεδήποτε στο ΔΕΣΜΗΕ και ειδικότερα στους εκπροσώπους, υπαλλήλους και υπεργολάβους αυτού καθώς και στη ΔΕΗ ως κυρία του Συστήματος και του Διασυνδεδεμένου Δικτύου, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και την παρούσα σύμβαση.

Άρθρο ενδέκατο

Παροχή στοιχείων Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στο ΔΕΣΜΗΕ κατόπιν αιτήματος του 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 κλπ. προκειμένου ο ΔΕΣΜΗΕ να διατυπώσει προσφορές έγχυσης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 29 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο δωδέκατο

Λογαριασμοί και πληρωμές

1. Ο υπολογισμός του τιμήματος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και απορροφήθηκε από αυτό γίνεται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Ν. 3468/2006, το άρθρο 27Α του Ν. 3734/2009, το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010 και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία. Προς τούτο αποστέλλεται στον Παραγωγό σχετικό σημείωμα στο οποίο αναφέρονται και τυχόν χρέωση αέργου ισχύος και τυχόν απαιτήσεις του ΔΕΣΜΗΕ κατ' αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο ΔΕΣΜΗΕ πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό. Το τιμολόγιο αποστέλλεται στο ΔΕΣΜΗΕ

για εξόφληση και είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στο ΔΕΣΜΗΕ.

2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε από τα συμβαλλόμενα μέρη όσον αφορά την ακρίβεια του λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί αμελλητί στο άλλο μέρος. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέφει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος έντοκα, με το νόμιμο τόκο της υπερημερίας από την ημέρα εξόφλησης των τιμολογίων, μέχρι την ημέρα επιστροφής της διαφοράς.

3. Σε περίπτωση καθυστέρησης της εξόφλησης λογαριασμού ή τιμολογίου πέραν της προθεσμίας της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να πληρώσει στον Παραγωγό και τόκο υπερημερίας επί του οφειλομένου ποσού, από την επομένη της λήξης της προθεσμίας εξόφλησης και χωρίς άλλη ειδοποίηση.

4. Η εκκαθάριση και οι πληρωμές θα γίνονται από το ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Για την τροφοδότηση των εγκαταστάσεων του Παραγωγού που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, μέσω της γραμμής διασύνδεσης, ο Παραγωγός υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση σύνδεσης ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ως παραγωγός, με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού, που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ, η οποία καταλήγει σε Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ ή τους ζυγούς ΜΤ ΑΣΠ ή ΤΣΠ, οι απώλειες κατά τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό, αν η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί και καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για το σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μια σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του παραγωγού, 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 Παραγωγών, που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες της προηγούμενης παραγράφου βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Παραγωγό,

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 κεραινός, 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 υποχρεώσεις του που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση, ανακοινώνει εντός δύο (2) ημερών από τη στιγμή που έλαβε χώρα το γεγονός ανωτέρας βίας, 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 της 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 της (ανωτέρας βίας).

4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης οποιουδήποτε από τα Συμβαλλόμενα Μέρη.

Άρθρο δέκατο έκτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας ή η απόφαση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο έβδομο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των εξ αυτής απορρεουσών υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου, σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα σε αυτήν.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας ορίζεται η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δέκα πέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφο που κοινοποιείται με δικαστικό

επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις του (προθεσμία αποκατάστασης).

3. Το δικαίωμα καταγγελίας ασκείται με ιδιαίτερο έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας άρχονται μετά την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση του εγγράφου αυτού.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παρ. 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του ΔΕΣΜΗΕ και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της παρούσας σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το ΔΕΣΜΗΕ.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες πρώτης τάξεως Ελληνικές ή της αλλοδαπής νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μια ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή και λειτουργία του σταθμού. Στην περίπτωση αυτή η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στο ΔΕΣΜΗΕ, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920 που σκοπό έχει την κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της γενομένης υποκατάστασης, στον Διαχειριστή του Συστήματος, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο που προβλέπεται ανωτέρω είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του ΔΕΣΜΗΕ, του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. Στην περίπτωση της 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 έβδομο 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 παρ. 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 Παραγωγού σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ. 6 του Ν. 3468/2006.

6. Ο ΔΕΣΜΗΕ συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο ένατο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και Άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

Το τίμημα, που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας, δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από το ΔΕΣΜΗΕ. Κάθε άλλος φόρος και επιβάρυνση βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο εικοστό

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιολόγη πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά του.

2. Η ευθύνη του υπόχρεου σε αποζημίωση κατά την προηγούμενη παράγραφο μειώνεται αναλογικά στο βαθμό που η ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, τον τραυματισμό ή την περιουσιακή ζημία. 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 πρώτο

Επίλυση Διαφορών

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ και ο Παραγωγός συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης, έχοντας ως αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.

2. Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση ή ερμηνεία της παρούσας, τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας της με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται τριμελής Επιτροπή Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, αποτελούμενη από έναν εκπρόσωπο κάθε Συμβαλλόμενου Μέρους και έναν εκπρόσωπο της ΡΑΕ. Το αποτέλεσμα των φιλικών διαπραγματεύσεων δια-

τυπώνεται σε πρακτικό, το οποίο υπογράφεται από τα Μέλη της ανωτέρω Επιτροπής.

3. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη ρητά συμφωνούν ότι για την επίλυση διαφορών επί τεχνικών θεμάτων, έστω και αν αυτές συνεπάγονται οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό υπαιτιότητας, υποχρεούνται να προσφύγουν σε διαδικασία Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης της ΡΑΕ, η οποία διεξάγεται κατ' αναλογική εφαρμογή των οριζόμενων στο άρθρο 24 του «Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας» (Π.Δ. 139/2001, ΦΕΚ Α' 121/2001). Το πόρισμα της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, όσον αφορά το τεχνικό αντικείμενο της διαφοράς, είναι υποχρεωτικό για τα Μέρη. Για τεχνικά θέματα με οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό της υπαιτιότητας και σε περίπτωση μη αποδοχής του οικονομικού μέρους ή του επιμερισμού της υπαιτιότητας του πορίσματος της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, το θιγόμενο Μέρος δικαιούται να ζητήσει την επίλυση της διαφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.

4. Σε περίπτωση αδυναμίας φιλικής επίλυσης της διαφοράς μέσω της Επιτροπής που προβλέπεται στην παράγραφο 2 ή μέσω της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παράγραφο 3, συμφωνείται ότι τα μέρη δύνανται να υπαγάγουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στο «Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας» (Π.Δ.139/2001), άλλως ως αρμόδια για την επίλυση αυτής συμφωνούνται τα πολιτικά 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 Επιτροπής Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, ή της διεξαγωγής Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παράγραφο 3, ή έχουν προσφύγει σε Διαιτησία ή στα Δικαστήρια.

Άρθρο εικοστό δεύτερο

Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών ιδίως για την εναρμόνισή της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό καθεστώς.

Άρθρο εικοστό τρίτο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

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

2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά στη Σύμβαση, απευθύνεται στη διεύθυνση ή τον αριθμό τηλεμοιοτυπίας ή τη διεύθυνση

ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του φυσικού προσώπου που ορίζεται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη ως αποδέκτης αυτών. Ρητά διευκρινίζεται ότι:

α) Έγγραφο που αποστέλλεται με τηλεομοιοτυπία, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα τηλεομοιοτυπίας του αποδέκτη γνωστοποιήσει την παραλαβή αυτού πριν από την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

β) Υπό τον όρο ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφώνησαν εγγράφως τον τρόπο τον οποίο θεωρούν ως αποδεικτικό αποστολής εγγράφου με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, τότε έγγραφο που αποστέλλεται με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του αποδέκτη κατέγραψε την παραλαβή αυτού πριν την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

Άρθρο εικοστό τέταρτο

Εφαρμοζόμενο Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο ΔΕΣΜΗΕ εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα, οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

Άρθρο εικοστό πέμπτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999, το Ν. 3426/2005, το Ν. 3468/2006, το Ν. 3734/2009, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία.

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

3. Όλοι ανεξαιρέτως οι όροι της παρούσας θεωρούνται οσιώδεις.

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

Οι συμβαλλόμενοι

Για τον
Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος
Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ

Για τ..... »

Άρθρο 2

Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής απόδοσης και συνδέονται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της Χώρας, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος μέγιστης ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό και το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 10 του Ν. 3468/2006 αντιστοιχεί στο μικρότερο από τα μεγέθη ισχύος για την οποία έχουν εκδοθεί οι οικείες άδειες παραγωγής και εγκατάστασης ή επέκτασης. Η εν λόγω σύμβαση συνάπτεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

«ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Στην Αθήνα, σήμερα την

ΜΕΤΑΞΥ

Της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ Α.Ε.» με την εκ του νόμου ιδιότητά της ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών), που εδρεύει στην, οδός αρ. και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ., δυνάμει της υπ' αρ. Απόφασης του Δ.Σ. της, με Α.Φ.Μ της Δ.Ο.Υ., αφενός

ΚΑΙ

Της εταιρείας «.....» με δ.τ. «.....» που εδρεύει στη Δ/νση..... με Α.Φ.Μ., Δ.Ο.Υ. που στο εξής και χάριν συντομίας θα καλείται «Παραγωγός» και εκπροσωπείται νόμιμα για την υπογραφή της παρούσας σύμβασης από τον κ. του (με στοιχεία ταυτότητας/ Τ.Α.) σύμφωνα με το ισχύον καταστατικό της υπόψη εταιρείας (ή Πρακτικό Δ.Σ για Α.Ε.), αφετέρου

που έλαβαν υπόψη:

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

β) 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), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει,

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

δ) το Ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το ΥΗ Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις» (Α' 8) και ειδικότερα το άρθρο 27Α αυτού (Ρυθμίσεις για Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς), όπως ισχύει,

ε) 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» (Α' 85),

στ) την απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης Δ6/Φ1/οικ.1725/25.1.2007 «Καθορισμός τύπου και περιεχομένου συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται με χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και μέσω Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στο Δίκτυο των μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 παρ.3 του Ν. 3468/2006» (ΦΕΚ Β' 148), όπως ισχύει,

ζ) τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που εκδίδεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23Α του Ν. 2773/1999,

η) την υπ' αριθμ. απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με την οποία εγκρίθηκε η πρότυπη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 12 του Ν. 3468/2006 όπως ισχύει,

θ) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός, (ή τη με αριθμ. Πρωτ. απόφαση με την οποία χορηγήθηκε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ή τυχόν άλλη προβλεπόμενη έγκριση ή το γεγονός ότι ο παραγωγός απαλλάσσεται από την έκδοση άδειας παραγωγής ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης, κατά περίπτωση),

ι) την από δεσμευτική Προσφορά Όρων Σύμβασης,

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

συμφωνήθηκαν, συνομολογήθηκαν και έγιναν αμοιβαία αποδεκτά τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια 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 και ο Παραγωγός, σύμφωνα με τις ίδιες ως άνω διατάξεις και όρους, συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων ηλεκτρική ενέργεια, η οποία θα παράγεται από σταθμό του Παραγωγού που είναι εγκατεστημένος στη θέση « Δ.Δ.» Δήμου της Νήσου του Νομού

Η ενέργεια αυτή θα παρέχεται με εναλλασσόμενο ρεύμα ονομαστικής τάσης V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50 Hz) και σε παράλληλη λειτουργία της μονάδας παραγωγής του Παραγωγού με το Δίκτυο του αυτόνομου συστήματος Η μέγιστη ισχύς που θα παρέχεται από τον Παραγωγό θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

Άρθρο δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και την κείμενη νομοθεσία

Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και του Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, όπως κάθε φορά ισχύουν, καθώς επίσης και με το σύνολο του νομοθετικού πλαισίου που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Κάθε ζήτημα που δεν ρυθμίζεται ρητά από την παρούσα Σύμβαση θα διέπεται από τους Κώδικες της παρ. 1.

Ειδικότερα, όροι της παρούσας Σύμβασης αντιτιθέμενοι στις διατάξεις των Κωδίκων της παρ. 1 παύουν να ισχύουν από την ημερομηνία εκδόσεως των Κωδίκων.

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης

Ο σταθμός του Παραγωγού θα πρέπει να λειτουργεί σύμφωνα με το Ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και ιδίως το άρθρο 10 αυτού, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και τη λοιπή σχετική νομοθεσία.

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων θα αγοράζει την ενέργεια που παράγεται από το σταθμό του Παραγωγού εφόσον:

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 του Παραγωγού, ή εφόσον,

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

3. Ειδικά για αιολικούς σταθμούς:

α) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζει τη διαδικασία ένταξης των μονάδων του Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς, σύμφωνα με το συνημμένο Παράρτημα, που αποτελεί ενιαίο σύνολο με την παρούσα σύμβαση και αναπόσπαστο τμήμα της, λαμβάνοντας υπόψη του τις προϋποθέσεις που ορίζονται στην παράγραφο 2 και τα καθοριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και τη σχετική μελέτη που εκπονεί για το συγκεκριμένο δίκτυο.

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

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και 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 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 στο άρθρο ένατο της παρούσας.

2. Σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Παραγωγού 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 Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο προς τούτο εξοπλισμό αντιστάθμισης.

3. Μετά το πέρας της δοκιμαστικής λειτουργίας, εάν ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν τηρείται στα όρια που καθορίζονται στις παρ. 1 και 2 του παρόντος άρθρου, τότε ο Παραγωγός ειδοποιούμενος εγγράφως από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων οφείλει να λάβει, μέσα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση, τα κατάλληλα μέτρα. Εάν ο Παραγωγός δεν συμμορφωθεί εντός της πιο πάνω προθεσμίας, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων διακόπτει την αγορά ενέργειας απ' αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.

4. Στη σύμβαση σύνδεσης με το Δίκτυο είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Δικτύου.

5. Οι ρυθμίσεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

Προϋπόθεση για την έναρξη της καταβολής, εκ μέρους του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, του τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Δίκτυο, είναι η κατοχή εκ μέρους του Παραγωγού της προβλεπόμενης άδειας λειτουργίας ή της νόμιμης απαλλαγής του από την υποχρέωση λήψης της.

Το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων νησιών πριν από την έκδοση της άδειας λειτουργίας, ήτοι κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται στον παραγωγό μετά την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

(Για σταθμούς που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής):

Το τίμημα για την ενέργεια που απορρόφησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων καταβάλλεται στον Παραγωγό μετά από έγγραφη ανακοίνωση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων προς τον Παραγωγό και τη ΡΑΕ για την ενεργοποίηση της σύνδεσης (έναρξη λειτουργίας σταθμού).

Άρθρο έκτο

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, με την επιφύλαξη ειδικότερων προβλέψεων αυτής και της κείμενης νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος είκοσι (20) ετών, αρχόμενη από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού του Παραγωγού, ή την ανακοίνωση της ενεργοποίησης της σύνδεσης (έναρξη λειτουργίας σταθμού) με το Δίκτυο μετά την επιτυχή ολοκλήρωση των αναγκαίων δοκιμών, για την περίπτωση που ο σταθμός απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με τους όρους της σχετικής άδειας παραγωγής του σταθμού του Παραγωγού.

2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης λήγει αυτοδικαίως σε περίπτωση που λήξει η ισχύς της άδειας παραγωγής ή της άδειας λειτουργίας (εφόσον απαιτούνται από την ισχύουσα νομοθεσία), οι οποίες έχουν εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού, καθώς και σε περίπτωση ανάκλησης με πράξη της Διοίκησης ή ακύρωσης με δικαστική απόφαση.

3. Σε περίπτωση διασύνδεσης του νησιού με το Σύστημα, εξακολουθεί να ισχύει η παρούσα Σύμβαση, χωρίς δυνατότητα παράτασής της.

Άρθρο έβδομο

Τιμολόγηση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ο Παραγωγός, ο σταθμός του οποίου συνδέεται στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού και λειτουργεί παράλληλα με το Δίκτυο αυτό, δικαιούται να λαμβάνει το τίμημα που αντιστοιχεί στο σύνολο της καθαρής παραγωγής ενέργειας που παραδίδει στο Δίκτυο και απορροφάται από αυτό, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 27 Α του Ν. 3734/2009 και το άρθρο 5 του Ν. 3851/2010, καθώς και τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

Για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες του Παραγωγού και της οποίας η απορρόφηση δεν καθίσταται δυνατή για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του δικτύου δεν υφίσταται υποχρέωση αγοράς και καταβολής οποιουδήποτε τιμήματος.

Άρθρο όγδοο

Χρέωση αέργου ενέργειας

1. Σε περίπτωση που ο μέσος ωριαίος συντελεστής ισχύος (συνφ) του σταθμού του Παραγωγού, 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 απορροφούμενης ωριαίας αέργου ενέργειας (kVAh), είναι μικρότερος του 0,95, τότε, η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό

άεργος ενέργεια σε kVAh θα χρεώνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης (με χρέωση ισχύος, ενέργειας και αέργων) και μηνιαίας χρέωσης στην χαμηλή τάση. Όπου κατά την κρίση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων δεν είναι εφικτός ο προσδιορισμός του μέσου ωριαίου συντελεστή ισχύος, η χρέωση αέργου ενέργειας γίνεται με βάση το μέσο μηνιαίο συντελεστή ισχύος.

2. Στην περίπτωση που ο Παραγωγός διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Δίκτυο, η ενέργεια αυτή περιέρχεται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων Δίκτυο χωρίς να υφίσταται υποχρέωση τούτου για καταβολή οποιουδήποτε τιμήματος.

3. Οι διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται στους Αυτοπαραγωγούς.

Άρθρο ένατο

Μετρήσεις

1. Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας καθώς και ισχύος, ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

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

α) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων αναλαμβάνει την ευθύνη εγκατάστασης στο όριο Παραγωγού-Δικτύου, με δαπάνη του Παραγωγού, των αναγκαίων μετρητικών διατάξεων 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. Σε κάθε περίπτωση τα όρια των εγκαταστάσεων του Παραγωγού ορίζονται στις Συμβάσεις Σύνδεσης με το Δίκτυο.

β) Στην περίπτωση που η εγκατάσταση του Παραγωγού 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 Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων αναλαμβάνει την ευθύνη εγκατάστασης, επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής, με δαπάνη του Παραγωγού, κατάλληλων μετρητικών διατάξεων για τον προσδιορισμό της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας, για τον υπολογισμό της τελικώς πωλούμενης στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων ενέργειας.

γ) Σε περίπτωση που για λόγους επαλήθευσης απαιτείται η τοποθέτηση εναλλακτικού μετρητή σε άλλη θέση το κόστος θα επιβαρύνει τον Παραγωγό.

δ) Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων υποχρεούται να μεριμνά για έκτακτο έλεγχο των μετρητών, όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό εφόσον ο μετρητής αποδειχθεί ακριβής ή εμφανίσει σφάλμα εντός των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παρ. 1 του παρόντος άρθρου για το ονομαστικό φορτίο του Παραγωγού.

ε) Εάν από τον έλεγχο διαπιστωθεί σφάλμα στη μετρητική διάταξη μεγαλύτερο των προκαθορισμένων ορίων σφάλματος των μετρητικών διατάξεων της παρ.

1 του παρόντος άρθρου, 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 Παραγωγό στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

στ) Για τη διασφάλιση της τηλεμετάδοσης των μετρήσεων ενέργειας θα εγκατασταθεί αποκλειστική τηλεπικοινωνιακή σύνδεση.

ζ) Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, ή σε περίπτωση που δεν έχει εγκριθεί αυτός, ως ακολούθως: Εάν υπάρχει άλλος μετρητής του δικτύου βάσει των μετρήσεων του οποίου μπορεί να προσδιοριστεί αντικειμενικά η έγχυση του σταθμού του Παραγωγού κατά το διάστημα απώλειας των μετρήσεων, τότε χρησιμοποιείται ο εν λόγω μετρητής για τον προσδιορισμό της εγχυόμενης στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας από το σταθμό του Παραγωγού. Σε περίπτωση που αυτό δεν είναι δυνατό, τότε υπολογίζεται μια τεκμαρτή έγχυση του Παραγωγού, ως το γινόμενο των ημερών απώλειας των μετρήσεων επί τη μέση ημερήσια έγχυση του σταθμού κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος. Ως μέση ημερήσια έγχυση νοείται το πηλίκο της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που παραδόθηκε στο δίκτυο από το σταθμό του Παραγωγού κατά το έτος αυτό προς το συνολικό αριθμό των ημερών του έτους αυτού που διατίθενται μετρήσεις (365 ή 366 ημέρες ή λιγότερες). Σε περίπτωση που δεν έχει συμπληρωθεί ένα έτος λειτουργίας του σταθμού, η μέση ημερήσια έγχυση θα υπολογίζεται λαμβανομένου υπόψη του χρονικού διαστήματος για το οποίο διατίθενται σχετικές μετρήσεις μέχρι και την τελευταία καταγραφή. Τόσο ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων όσο και ο Παραγωγός υποχρεούνται, κατά το μέρος που κάθε ένας από αυτούς ευθύνεται, να αποκαταστήσουν την κανονική και ακριβή μέτρηση μέσα στο κατά το δυνατό μικρότερο χρονικό διάστημα.

η) Ο Παραγωγός οφείλει να επιτρέπει στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης η οποία του κοινοποιείται προ ευλόγου χρονικού διαστήματος, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και, μέχρι την έγκρισή του, σύμφωνα με αναλογική εφαρμογή των οριζομένων στο Άρθρο 299 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Κάθε επέμβαση η οποία μπορεί να επηρεάσει την ακρίβεια των μετρήσεων, ιδίως δε επέμβαση στους μετρητές και το σφραγισμένο από το Διαχειριστή μη Διασυνδεδεμένων Νήσων εξοπλισμό συλλογής πληροφοριών, στα συνδεδεμένα modems και τις τηλεφωνικές συνδέσεις απαγορεύεται, αποτελεί λόγο καταγγελίας της παρούσας από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και επιφέρει τις λοιπές συνέπειες που απορρέουν από την κείμενη νομοθεσία. Αποσφράγιση αυτών επιτρέπεται μόνο μετά από προηγούμενη συγκατάθεση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και εφόσον παρίσταται εξουσιοδοτημένο από αυτόν άτομο.

Άρθρο δέκατο

Δικαίωμα πρόσβασης στις εγκαταστάσεις του Παραγωγού

Ο Παραγωγός, κατόπιν γνωστοποίησης, η οποία του κοινοποιείται προ ευλόγου χρονικού διαστήματος, οφείλει να επιτρέπει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και ιδίως τους εκπροσώπους, τους υπαλλήλους και τους υπεργολάβους αυτού, καθώς και στη ΔΕΗ Α.Ε., ως Κυρία του Δικτύου, την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις του, εφόσον αυτό απαιτείται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων και την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και την παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο ενδέκατο

Παροχή στοιχείων Παραγωγού

Ο Παραγωγός οφείλει να παρέχει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, κατόπιν εντολής του, ιστορικά καταγεγραμμένα ή καταγραφόμενα στοιχεία λειτουργίας των εγκαταστάσεών του. Τέτοια στοιχεία περιλαμβάνουν ενδεικτικά καταγραφές ενέργειας και ισχύος, ανεμολογικά δεδομένα, λοιπά μετρητικά δεδομένα και διαθέσιμότητα μονάδων από SCADA, καταγραφικά κλπ.

Άρθρο δωδέκατο

Λογαριασμοί και Πληρωμές

1. Ο υπολογισμός του τιμήματος της ηλεκτρικής ενέργειας που εγχύθηκε στο Δίκτυο και απορροφήθηκε από αυτό γίνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και την κείμενη νομοθεσία και αποστέλλεται σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό. Στο ίδιο σημείωμα αναφέρονται τυχόν χρέωση αέργου ενέργειας και τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων κατ' αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο, στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό.

Το τιμολόγιο του Παραγωγού αποστέλλεται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων για εξόφληση και είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε από τα συμβαλλόμενα μέρη όσον αφορά την ακρίβεια λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί στο άλλο εγγράφως χωρίς υπαίτια βραδύτητα. Σε περίπτωση που τελικά διαπιστωθεί σφάλμα, το συμβαλλόμενο μέρος σε βάρος του οποίου προκύπτει διαφορά, οφείλει να την επιστρέψει στο άλλο συμβαλλόμενο μέρος έντοκα, με το νόμιμο τόκο της υπερημερίας από την ημέρα εξόφλησης των τιμολογίων, μέχρι την ημέρα επιστροφής της διαφοράς.

3. Σε περίπτωση καθυστέρησης της εξόφλησης λογα-

ριασμού ή τιμολογίου πέραν της προθεσμίας της παρ. 1 του παρόντος άρθρου, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων οφείλει να πληρώσει στον Παραγωγό και τόκο υπερημερίας επί του οφειλομένου ποσού, από την επομένη της λήξης της προθεσμίας εξόφλησης και χωρίς άλλη ειδοποίηση.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Αν ο Παραγωγός που δεν είναι Αυτοπαραγωγός, τροφοδοτεί ιδιοκαταναλώσεις του μέσω της γραμμής διασύνδεσης, υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση ως καταναλωτής, για το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ως παραγωγός, με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού 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 εξ' ολοκλήρου τον Παραγωγό, αν η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί και καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για τον σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μία σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του Παραγωγού, 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 Παραγωγών που δεν είναι Αυτοπαραγωγοί, στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς κατ' αναλογία της παραδιδόμενης στο Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας και του χρησιμοποιούμενου τμήματος της γραμμής αυτής από κάθε Παραγωγό, 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 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, ποιές 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 καθυστέρησης και σε καμία περίπτωση δεν γεννούν αξίωση αποζημίωσης οποιουδήποτε εκ των Συμβαλλομένων Μερών.

Άρθρο δέκατο έκτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση είναι προσωποπαγή και ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας ή η απόφαση εξαιρέσεως από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο έβδομο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των εξ αυτής απορρεουσών υποχρεώσεων του αντισυμβαλλόμενου, σύμφωνα με τα ειδικώς οριζόμενα σε αυτήν.

2. Απαραίτητη προϋπόθεση της άσκησης του δικαιώματος της καταγγελίας ορίζεται η άπρακτη πάροδος της προθεσμίας των δέκα πέντε (15) ημερών, η οποία τάσσεται με έγγραφο που κοινοποιείται με δικαστικό επιμελητή στο μέρος που εκπληρώνει πλημμελώς τις συμβατικές του υποχρεώσεις, προκειμένου το τελευταίο να συμμορφωθεί με τις υποχρεώσεις του (προθεσμία αποκατάστασης).

3. Το δικαίωμα καταγγελίας ασκείται με ιδιαίτερο έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή. Τα αποτελέσματα της καταγγελίας άρχονται μετά την παρέλευση δεκαπέντε (15) ημερών από την επίδοση του εγγράφου αυτού.

4. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένα από τα Συμβαλλόμενα Μέρη οφείλει, πλην των άλλων, να επανορθώσει κάθε θετική και αποθετική ζημία.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Εκχώρηση

1. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 2 δεν επιτρέπεται η από τον Παραγωγό οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων, εν όλω ή εν μέρει, χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης και της ΡΑΕ. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγε-

λίας της παρούσας Σύμβασης και διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων.

2. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των χρηματικών απαιτήσεων του Παραγωγού που απορρέουν από τη παρούσα Σύμβαση:

α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες, Ελληνικές ή της αλλοδαπής, νομίμως εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, καθώς και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), που θα χρηματοδοτήσουν τη κατασκευή και τη λειτουργία του Σταθμού. Στη περίπτωση αυτή, η πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης κοινοποιείται στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ και

β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη με τον Παραγωγό εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920, που έχει σκοπό την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης της πράξης εκχώρησης και μεταβίβασης στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και τη ΡΑΕ.

Πράξη εκχώρησης και μεταβίβασης που διενεργείται κατά τρόπο διάφορο από αυτόν που προβλέπεται ως άνω, είναι απολύτως άκυρη και δεν παράγει έννομα αποτελέσματα έναντι του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, του Υπουργείου Ανάπτυξης, της Αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και της ΡΑΕ.

3. 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, δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν την άσκησή της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο δέκατο έβδομο 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 παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

5. Αν μεταβιβασθεί η κυριότητα του σταθμού σύμφωνα με τις σχετικές κείμενες διατάξεις, ο νέος κύριος υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του Παραγωγού σύμφωνα και με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

6. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων συμφωνεί ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβει από τον Παραγωγό έγγραφη αίτηση, θα παρέχει έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση εξακολουθεί να ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί).

Άρθρο δέκατο ένατο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/ επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης

Αξίας (ΦΠΑ). Ο φόρος αυτός θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων. Κάθε άλλος φόρος και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν αποκλειστικά τον Παραγωγό.

Άρθρο εικοστό

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιογόνα πράξη και θα αποζημιώνει το άλλο συμβαλλόμενο μέρος για τις άμεσες θετικές ζημιές που θα υποστεί και στο βαθμό που οι ζημιές αυτές προκλήθηκαν από ενέργειες ή παραλείψεις του υπόχρεου σε αποζημίωση (περιλαμβανομένου και του προσωπικού του) από δόλο ή βαρεία αμέλειά 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 συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία. 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 πρώτο

Επίλυση Διαφορών

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

2. Με την επιφύλαξη αντίθετης διάταξης της κείμενης νομοθεσίας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς, που τυχόν ανακύψει κατά την εκτέλεση ή την ερμηνεία της παρούσας, τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ρητά να επιδιώξουν την επίλυση της διαφωνίας τους με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται τριμελής Επιτροπή Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, αποτελούμενη από έναν εκπρόσωπο για κάθε Συμβαλλόμενο Μέρος και έναν εκπρόσωπο της ΡΑΕ. Το αποτέλεσμα των φιλικών διαπραγματεύσεων διατυπώνεται σε πρακτικό το οποίο υπογράφεται από τα μέλη της ανωτέρω Επιτροπής.

3. Τα Συμβαλλόμενα Μέρη ρητά συμφωνούν ότι για την επίλυση διαφορών επί τεχνικών θεμάτων, έστω και αν αυτές συνεπάγονται οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό υπαιτιότητας, υποχρεούνται να προσφύγουν σε διαδικασία Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης της ΡΑΕ, η οποία διεξάγεται κατ' αναλογική εφαρμογή των οριζόμενων στο άρθρο 24 του Π.Δ. 139/2001 (ΦΕΚ Α' 121), με το οποίο εγκρίθηκε ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Το πόρισμα της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, όσον αφορά το τεχνικό αντικείμενο της διαφοράς, είναι υποχρεωτικό για τα Μέρη. Για τεχνικά θέματα με οικονομικές συνέπειες ή επιμερισμό της υπαιτιότητας και σε περίπτωση μη αποδοχής του οικονομικού μέρους ή του επιμερισμού της υπαιτιότητας του πορίσματος της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης, το θιγόμενο Μέρος δικαιούται να ζητήσει την επίλυση της διαφοράς σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του παρόντος άρθρου.

4. Σε περίπτωση αδυναμίας φιλικής επίλυσης της διαφοράς μέσω της Επιτροπής που προβλέπεται στην παρ. 2 ή μέσω της Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παρ. 3, συμφωνείται ότι τα μέρη δύναται να υπαγάουν με έγγραφη συμφωνία τους τη διάγνωση της διαφοράς σε Διαιτησία της ΡΑΕ σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που εγκρίθηκε με το Π.Δ. 139/2001, άλλως ως αρμόδια για την επίλυση αυτής 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 Επιτροπής Εξώδικης Επίλυσης Διαφοράς, ή της διεξαγωγής Τεχνικής Πραγματογνωμοσύνης που προβλέπεται στην παρ. 3, ή έχουν προσφύγει σε Διαιτησία ή τα Δικαστήρια.

Άρθρο εικοστό δεύτερο

Τροποποιήσεις

Η παρούσα σύμβαση τροποποιείται μόνο με έγγραφη και ρητή συμφωνία μεταξύ των μερών ιδίως για την εναρμόνισή της με το εκάστοτε ισχύον νομοθετικό καθεστώς.

Άρθρο εικοστό τρίτο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

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

2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων, που αφορά τη Σύμβαση, 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, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα τηλεομοιοτυπίας του αποδέκτη γνωστοποιήσει την παραλαβή αυτού πριν από την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη της αποστολής ημέρα.

β) Υπό τον όρο ότι τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφώνησαν εγγράφως τον τρόπο τον οποίο θεωρούν ως αποδεικτικό αποστολής εγγράφου με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, το έγγραφο που αποστέλλεται με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, θεωρείται ότι περιήλθε στον αποδέκτη την ημέρα της αποστολής του, εάν το σύστημα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του αποδέκτη κατέγραψε την παραλαβή αυτού πριν την 15η ώρα. Διαφορετικά θεωρείται ότι περιήλθε την επόμενη ημέρα, μετά την αποστολή.

Άρθρο εικοστό τέταρτο

Εφαρμοστέο Δίκαιο

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

2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στο Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού, θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και θα προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται, εκτός από τις περιπτώσεις που στην κείμενη νομοθεσία προβλέπεται η χορήγηση ειδικής πληρεξουσιότητας.

3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

Άρθρο εικοστό πέμπτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999,

το Ν. 3426/2005, το Ν. 3468/2006, το Ν.3734/2009, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και τη λοιπή κείμενη νομοθεσία.

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 διευκολύνσεως 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 παρούσας Σύμβασης.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2010

Οι Συμβαλλόμενοι

Για το Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων

Για τον Παραγωγό

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ (για αιολικούς σταθμούς)

1. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ιδίως τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των Ν. 2244/1994, Ν. 2773/1999, Ν. 3468/2006, το Ν. 3851/2010, τον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα απορροφά, κάθε χρονική στιγμή, από το σύνολο των Παραγωγών από αιολικούς σταθμούς 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 Παραγωγό 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 Παραγωγό νοείται κατ' αρχάς η ισχύς που αναφέρεται στην παράγραφο 2 του άρθρου πρώτου της παρούσας Σύμβασης, εκτός αν έχει δηλωθεί διαφορετική ισχύς από τον Παραγωγό, σύμφωνα με τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος που υποβάλλει. Ως Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος νοείται η δήλωση του Παραγωγού σχετικά με τη μέγιστη ισχύ την οποία ο σταθμός του δύναται να διαθέσει στο δίκτυο. Η δήλωση αυτή υποβάλλεται υποχρεωτικά και εγγράφως από τον Παραγωγό στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, 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 Παραγωγός υποχρεούται να υποβάλλει, κατά τα ως άνω, Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος προς τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

3. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αναλαμβάνει την υποχρέωση να προγραμματίζει την λειτουργία του αιολικού σταθμού του Παραγωγού 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 Παραγωγού καθορίζεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 Ανηγμένες Ώρες Λειτουργίας (ΣΑΩΛ) όπως αυτές υπολογίζονται στην ως άνω παράγραφο.

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 Παραγωγό. Ο υπολογισμός αυτός πραγματοποιείται με βάση τα στοιχεία που τηρεί ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και ειδικό-

τερα, στην περίπτωση κατά την οποία ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 PC και PTE για την ώρα h :

i. Μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς αιολικών σταθμών λόγω τεχνικών ελαχίστων των μονάδων παραγωγής, PTE. Αυτή υπολογίζεται με αφαίρεση της συνολικής ισχύος των τεχνικών ελαχίστων των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής (π.χ. συμβατικών μονάδων) που λειτούργησαν 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 Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. 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, PC. 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 Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί $C = \dots\dots\dots\%$.

Η ωριαία ισχύς αιολικών σταθμών που δύναται να απορροφηθεί από το σύστημα της νήσου αυτής [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 παραγωγών και Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με βάση τις σχετικές Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος που έχουν υποβληθεί από τους παραγωγούς.



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

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

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

Σε περίπτωση απώλειας του δικτύου σύνδεσης του αιολικού σταθμού του Παραγωγού 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 v .

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 v , ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 v , ως εξής:

Οι για τον προσεγγιστικό υπολογισμό των ΣΑΩΛ αναφερόμενες έννοιες/ορισμοί, έχουν την ακόλουθη έννοια:

- v : Ημερολογιακό έτος απολογιστικού υπολογισμού ΣΑΩΛ
- P_M : Μέγιστη ωριαία ισχύς πραγματικού φορτίου του αυτόνομου ηλεκτρικού συστήματος της νήσου αυτής κατά το έτος v .
- 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 τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, για την 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.
- $\gamma(\%)$: Ποσοστό ισχύος αιολικών σταθμών σε σχέση με το μέγιστο ωριαίο φορτίο του συστήματος της νήσου αυτής το έτος v , δηλαδή:

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

Οι ΣΑΩΛ ορίζονται ως συνάρτηση του ποσοστού $\gamma(\%)$ από τον παρακάτω πίνακα

Ποσοστό γ (%)	ΣΑΩΛ (h)
5
10
15
20
25
30

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 παραγωγών και του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ειδικά για τη νήσο αυτή έχει καθοριστεί $C = \dots\dots\%$.

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

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

όπου:

- i : Περίοδος του έτους v 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 v (365 ή 366)
- k_i : Συντελεστής για κάθε παραγωγό με τιμές 0 ή 1
 1 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού είναι ενταγμένος στο πρόγραμμα λειτουργίας σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 5 του παρόντος.
 0 εφ' όσον ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού 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 Παραγωγού γίνει αποσύνδεση του σταθμού αυτού για κάποιες ώρες, για τις ώρες αυτές ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δεν είναι υποχρεωμένος να

αγοράζει ενέργεια και οι ΣΑΩΛ που έχουν υπολογιστεί με εφαρμογή των ανωτέρω υφίστανται τροποποίηση ως εξής:

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

$$\text{όπου } \tau = (\Omega - \Delta\Omega) / \Omega$$

$$\text{και } \Delta\Omega = \Delta\Omega_E + \Delta\Omega_{\pi}$$

$\Delta\Omega_E$: Οι ώρες αποσύνδεσης του αιολικού σταθμού του Παραγωγού κατά τη διάρκεια του ημερολογιακού έτους αποκλειστικά για λόγους που ανάγονται στην ασφαλή λειτουργία του δικτύου και είναι ανεξάρτητοι από τον Παραγωγό (συντήρηση ή βλάβη δικτύου ΧΤ, ΜΤ ή ΥΤ διασύνδεσης του σταθμού). Συμφωνείται για τις ώρες αυτές ανώτατο όριο 360 ώρες ετησίως και σε 720 ώρες ετησίως αν προκύψει βλάβη στο μετασχηματιστή ανύψωσης.

$\Delta\Omega_{\pi}$: Ώρες κατά τις οποίες ο αιολικός σταθμός του Παραγωγού είναι αποσυνδεδεμένος από το σύστημα με ευθύνη του Παραγωγού (π.χ. συντήρηση ή βλάβη αιολικού σταθμού, αποσύνδεση αιολικού σταθμού λόγω απώλειας επικοινωνίας, με υπαιτιότητα του Παραγωγού, 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 Παραγωγού 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 $\Sigma(d * k) * 24$ για την περίπτωση που κατά τη διάρκεια του έτους υπάρχει μεταβολή στο ποσοστό γ .

Σε κάθε περίπτωση καταμέτρησης ωρών που περιλαμβάνονται στις ώρες $\Delta\Omega$ (συντήρηση ή βλάβη του δικτύου διασύνδεσης ή διακοπή με υπαιτιότητα του Παραγωγού), ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων νησιών γνωστοποιεί εγγράφως τον 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 τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 Παραγωγό του αιολικού σταθμού.

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα γνωστοποιεί κάθε μέρα στον Παραγωγό 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 Παραγωγού.

Μετά τη γνωστοποίηση του 24ώρου προγράμματος λειτουργίας του αιολικού σταθμού, ο Παραγωγός υποχρεούται να γνωστοποιεί στον Διαχειριστή Μη Διασυν-

δεδεμένων Νησιών τη δυνατότητα ανταπόκρισής του στο ημερήσιο πρόγραμμα λειτουργίας εντός μιας ώρας από την γνωστοποίηση και με ηλεκτρονικά μέσα. Κάθε μεταβολή των παραπάνω ορίων ισχύος θα διαβιβάζεται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στον Παραγωγό 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 Παραγωγός δεν συμμορφωθεί με την παραπάνω εντολή, και εφόσον πρόκειται για εντολή περιορισμού της ισχύος του αιολικού σταθμού του, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών δικαιούται να θέσει τον αιολικό σταθμό εκτός λειτουργίας.

Σε περίπτωση κατά την οποία ο Παραγωγός δεν θα είναι για οποιοδήποτε λόγο σε θέση να αποδώσει εν όλω ή εν μέρει την ισχύ η οποία ζητείται από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τότε ο τελευταίος έχει δικαίωμα να απορροφήσει το υπόλοιπο της ισχύος από τους άλλους παραγωγούς, αν αυτό είναι δυνατό. Στην περίπτωση αυτή, ο Παραγωγός δεν έχει δικαίωμα να αξιώσει από τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών την απορρόφηση της ισχύος αυτής σε άλλη χρονική στιγμή.

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

$$A\Omega = \sum_j (P_{SPj} * \Delta t_j) / P_{Dj}$$

όπου:

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

P_{SPj} : η ισχύς την οποία γνωστοποίησε ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών στον Παραγωγό ότι μπορεί να απορροφήσει για ορισμένο χρονικό διάστημα j , λαμβάνοντας υπόψη τη σχετική Δήλωση Διαθεσιμότητας Ισχύος του Παραγωγού.

Δt_j : η διάρκεια σε ώρες του χρονικού διαστήματος j

P_{Dj} : η ισχύς που έχει δηλωθεί διαθέσιμη από τον Παραγωγό 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 Παραγωγού 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 Παραγωγούς και κατά περίπτωση είτε στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών είτε στον Παραγωγό.

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

Στην περίπτωση αυτή ο Παραγωγός υποχρεούται να ανακοινώνει στον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών την ημερομηνία επανεξέταξης 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 Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα αγοράζει ενέργεια επί πλέον αυτής που αντιστοιχεί στις ΣΑΩΛ.

9. Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 του Παραγωγού για κάθε 24ωρο και τυχόν τροποποιήσεις του, ώστε να μπορεί να προσδιοριστεί η τιμή PSP και το αντίστοιχο χρονικό διάστημα που αυτή παρέμεινε σταθερή
- Δηλώσεις Διαθεσιμότητας Ισχύος του Παραγωγού 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 παραγωγού σε ωριαία βάση (μέσες ωριαίες τιμές ισχύος)

Επίσης ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα γνωστοποιεί στον Παραγωγό 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 ένταξή τους στο Δίκτυο υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης ένταξης και άνευ περιορισμών λειτουργίας άλλων αιολικών σταθμών, ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 τον Διαχειριστή
Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών Για τον Παραγωγό »

Άρθρο 3

Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος της παρούσας, καταργούνται τα άρθρα 21 και 22 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/2000/6.2.2002 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 158), το άρθρο 1 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.18359/2006 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (Β' 1442) και το άρθρο 1 της υπ'αριθμ. Δ6/Φ1/οικ.1725/2007 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 148).

Άρθρο 4

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από τη δημοσίευση της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2010

Η ΥΠΟΥΡΓΟΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΑ ΜΠΙΡΜΠΙΛΗ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΚΑ ΓΡΑΦΕΙΑ ΠΩΛΗΣΗΣ Φ.Ε.Κ.

ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗ - Βασ. Όλγας 227	23104 23956	ΚΟΜΟΤΗΝΗ - Δημοκρατίας 1	25310 22858
ΠΕΙΡΑΙΑΣ - Ευρυπίδου 63	210 4135228	ΛΑΡΙΣΑ - Διοικητήριο	2413 506449
ΠΑΤΡΑ - Πανεπιστημίου 254 -Κτήριο Β	2613 613428	ΗΡΑΚΛΕΙΟ - Πεδιάδος 2	2810 300781
ΙΩΑΝΝΙΝΑ - Διοικητήριο	26510 87215	ΜΥΤΙΛΗΝΗ - Πλ. Κωνσταντινουπόλεως 1	2251 352100

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΟΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α'	150 €	40 €	15 €	Α.Α.Π.	110 €	30 €	-
Β'	300 €	80 €	30 €	Ε.Β.Ι.	100 €	-	-
Γ'	50 €	-	-	Α.Ε.Δ.	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	Δ.Δ.Σ.	200 €	-	20 €
Δ'	110 €	30 €	-	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.
- Η τιμή πώλησης σε μορφή cd-rom/dvd, δημοσιευμάτων μιας εταιρείας στο τεύχος Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η. σε 5 € ανά έτος.

ΠΑΡΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΑΠΟΣΤΟΛΗ Φ.Ε.Κ.: Τηλεφωνικά: 210 4071010 - fax: 210 4071011 - internet: <http://www.et.gr>

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α'	225 €	Α.Ε.Δ.	10 €
Β'	320 €	Α.Ε.-Ε.Π.Ε. και Γ.Ε.Μ.Η.	2.250 €
Γ'	65 €	Δ.Δ.Σ.	225 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	Α.Σ.Ε.Π.	70 €
Δ'	160 €	Ε.Β.Ι.	65 €
Α.Α.Π.	160 €		

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα..

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστριαύ 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά Όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας ταχυδρομικής συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. [5% επί του ποσού συνδρομής (τρέχον έτος + παλαιότητα)], καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρούνται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.

Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: Μάρνη 8, τηλ.: 210 8220885, 210 8222924, 210 5279050.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:00



* 0 2 0 1 4 9 7 0 6 0 9 1 0 0 2 0 *

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: webmaster.et@et.gr