



Α Π Ο Φ Α Σ Η

Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών και τύποι συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Έχοντας υπόψη:

- α) το Ν. 2244/1994 *‘Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις’* (ΦΕΚ Α 168), και ιδιαίτερα το άρθρο 5 παρ. 1 αυτού,
- β) το Ν. 2647/1998 *‘Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων στις Περιφέρειες και την Αυτοδιοίκηση και άλλες διατάξεις’* (ΦΕΚ Α 237) και ιδιαίτερα τις διατάξεις του άρθρου 1 παρ. 1Β περίπτωση 1,
- γ) το Ν. 2773/1999 *‘Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και άλλες διατάξεις’* (ΦΕΚ Α 286),
- δ) το Ν. 1558/1985 *‘Κυβέρνηση και Κυβερνητικά Όργανα’* (ΦΕΚ Α 381), όπως ισχύει, σε συνδυασμό με το Π.Δ. 381/1989 *“Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας”* (ΦΕΚ Α 168) και το Π. Δ. 27/1996 *‘Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης’* (ΦΕΚ Α 19),
- ε) την ανάγκη εναρμόνισης των ρυθμίσεων του Ν. 2244/1994 για έκδοση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στη χώρα, με το καθεστώς που εισήγαγε ο Ν. 2773/1999, καθώς και
- στ) το γεγονός ότι η εφαρμογή της παρούσας απόφασης δεν επιφέρει οικονομική επιβάρυνση στο Ελληνικό Δημόσιο, αποφασίζουμε

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 1

Πεδίο εφαρμογής

1. Οι ρυθμίσεις της παρούσας απόφασης εφαρμόζονται για τη χορήγηση ή επέκταση ή τροποποίηση ή ανανέωση αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης, καθώς και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) όπως ορίζονται στο άρθρο 2 του Ν. 2773/1999, καθώς και υδροηλεκτρικών σταθμών με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 10 MW_e.

2. Οι ρυθμίσεις αυτές δεν εφαρμόζονται για τη χορήγηση αδειών λειτουργίας σε σταθμούς της προηγούμενης παραγράφου που καλύπτονται από την ενιαία άδεια παραγωγής και την προσωρινή ενιαία άδεια λειτουργίας, οι οποίες χορηγούνται βάσει του άρθρου 42 παρ. 1 του Ν. 2773/1999 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 8 παρ. 5 του Ν. 2941/2001 (ΦΕΚ Α 201).

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Επιφυλασσομένων των διατάξεων του άρθρου 2 του Ν. 2773/1999 μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί νοούνται αυτοί που έχουν συνολική εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση με 10 MW_e και μεγάλοι υδροηλεκτρικοί σταθμοί οι διαθέτοντες συνολική εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη του εν λόγω ορίου.
2. Αδειοδοτούσα Αρχή για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας σε σταθμούς με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είναι η οικεία Περιφέρεια σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου 1 παρ. 1B περίπτωση 1 του Ν. 2647/1998. Αδειοδοτούσα Αρχή για την έκδοση αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας σε μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς είναι το Υπουργείο Ανάπτυξης.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΔΟΣΗΣ ΑΔΕΙΩΝ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Ή ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ

Άρθρο 3

Υποβολή αιτήματος και δικαιολογητικών

1. Για την έκδοση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης, υποβάλλεται αίτηση από τον ενδιαφερόμενο στην αδειοδοτούσα Αρχή, σύμφωνα με το σχετικό έντυπο που περιγράφεται στο Παράρτημα της παρούσας απόφασης.
2. Προϋπόθεση για την υποβολή αιτήματος για έκδοση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης είναι η κατοχή ισχύουσας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Η αίτηση συνοδεύεται απαραίτητα από τα δικαιολογητικά του άρθρου 4 εδάφιο α) της παρούσας, καθώς και του άρθρου 5 εδάφιο α) εφόσον ο σταθμός συνδέεται στο Σύστημα ή σε Δίκτυο και του εδαφίου β) του ίδιου άρθρου εφόσον απαιτείται προέγκριση χωροθέτησης.

Σε περίπτωση σταθμών που εντάσσονται στην ΑΙ΄ κατηγορία έργων και δραστηριοτήτων της κοινής υπουργικής απόφασης 69269/1990 (ΦΕΚ Β 678), όπως τροποποιήθηκε με την κοινή υπουργική απόφαση 30557/1996 (ΦΕΚ 136) και εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης προέγκρισης χωροθέτησης, ή εντάσσονται στη Β΄ κατηγορία έργων και δραστηριοτήτων των ανωτέρω αποφάσεων, τα δικαιολογητικά του άρθρου 5 εδάφιο γ) ή δ) κατά περίπτωση υποβάλλονται μαζί με το αρχικό αίτημα.

4. Όλα τα δικαιολογητικά των άρθρων 4 και 5 της παρούσας υποβάλλονται στην Αδειοδοτούσα Αρχή.
5. Ο αριθμός των αντιγράφων των σχετικών υποβαλλομένων στοιχείων ορίζεται κατά περίπτωση στο άρθρο 6 της παρούσας.
6. Κατά την εξέταση των αρχικά υποβληθέντων στοιχείων και πριν από την κατά τα άρθρα 7 και 8 της παρούσας διαβίβασή τους στις αρμόδιες υπηρεσίες η Αδειοδοτούσα Αρχή ελέγχει την πληρότητα αυτών, καθώς και τη ταύτιση τους με τα στοιχεία στα οποία βασίστηκε η χορήγηση της οικείας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ο έλεγχος της ταύτισης καλύπτει ιδίως τα στοιχεία που αναφέρονται στη θέση εγκατάστασης του σταθμού, σύμφωνα με το τοπογραφικό διάγραμμα του άρθρου 4 εδάφιο α), την ονομαστική ηλεκτρική ισχύ του σταθμού, την ενδεχόμενη πρόβλεψη αυτοπαραγωγής, καθώς και το πρόσωπο του αιτούντος. Σε περίπτωση μη ταύτισης το αίτημα απορρίπτεται.

Άρθρο 4

Γενικά δικαιολογητικά

Υποβλητέα δικαιολογητικά προκειμένης της έκδοσης άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης σε όλες τις περιπτώσεις σταθμών είναι τα ακόλουθα:

- α) Συνοπτική μελέτη – περιγραφή έργου συνοδευόμενη από τοπογραφικό διάγραμμα κλίμακας 1:5.000 με ακριβή αποτύπωση της θέσης του σταθμού. Τα ανωτέρω στοιχεία θα είναι θεωρημένα από την ΡΑΕ και πρέπει να ταυτίζονται με τα στοιχεία στα οποία βασίστηκε η έκδοση της οικείας άδειας παραγωγής.
- β) Νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του γηπέδου ή χώρου εγκατάστασης του σταθμού δυνάμει εμπράγματου δικαιώματος ή ενοχικής σχέσης, όπως:
 - i) Δικαίωμα κυριότητας ή επικαρπίας
 - ii) Μισθωτική σχέση περιβαλλόμενη τον τύπο συμβολαιογραφικού εγγράφου νόμιμα μεταγεγραμμένη στο οικείο Υποθηκοφυλάκειο, σύμφωνα με τα άρθρα 618 και 1208 του Αστικού Κώδικα, ή χρηματοδοτική μίσθωση
 - iii) Απόφαση έγκρισης επέμβασης σε δασική έκταση, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του άρθρου 58 παρ. 2 του Ν. 998/1979 (ΦΕΚ Α 289), όπως τροποποιήθηκαν από τις διατάξεις του άρθρου δέκατου τρίτου του Ν. 1822/1988 (ΦΕΚ Α 272) και του άρθρου 2 του Ν. 2941/2001 σε περίπτωση εγκατάστασης σταθμού σε δημόσια δασική έκταση από τις μη χαρακτηριζόμενες ως πλέον άγονες και κατά συνέπεια μη υπαγόμενες στη διάταξη του άρθρου 13 παρ. 2Αγ του Ν. 1734/1987 (ΦΕΚ Α 189).
 - iv) Απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και Γεωργίας για παραχώρηση δημόσιας έκτασης, βάσει των διατάξεων του άρθρου 2 παρ. 5 του Ν.2641/2001 και του Ν.Δ. 221/1974 (ΦΕΚ Α 368), για εγκατάσταση σταθμών στις πλέον άγονες δημόσιες δασικές εκτάσεις που υπάγονται στην διάταξη του άρθρου 13 παρ. 2Αγ του Ν. 1734/1987.
- γ) Θεωρημένο αντίγραφο κάθε επιμέρους σχετικής έγκρισης ή πράξης απόρριψης αιτήματος για την έκδοσή της, που εκδίδεται από δημόσια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, εάν αυτή δεν κοινοποιείται υπηρεσιακώς στην Αδειοδοτούσα Αρχή. Στην περίπτωση αυτή, ο ενδιαφερόμενος οφείλει να την υποβάλει αμέσως στην Αδειοδοτούσα Αρχή.
- δ) Υπεύθυνη δήλωση του ιδιοκτήτη του σταθμού για την ανάθεση της μελέτης εγκατάστασης.
- ε) Υπεύθυνη δήλωση του μελετητή για την ανάληψη της μελέτης εγκατάστασης.
- στ) Τα ακόλουθα παραστατικά πληρωμής φόρων, κρατήσεων, τελών, κλπ, που υποβάλλονται μετά τη συμπλήρωση του φακέλλου με όλα τα λοιπά απαιτούμενα δικαιολογητικά των άρθρων 5 και 6, καθώς και την απόφαση περιβαλλοντικών όρων:
 - i) Κράτησης 1‰ επί του προϋπολογισμού του έργου υπέρ του Ταμείου Συντάξεως Μηχανικών Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (ΤΣΜΕΔΕ) και 0,5‰ υπέρ Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου (ΕΜΠ) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2326/1940 (ΦΕΚ Α 145) με ανώτατο όριο των παραπάνω ποσών €2,93 και €1,47 αντίστοιχα, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου μόνου του Ν.1889/1951 (ΦΕΚ Α 211) και τους ισχύοντες κανόνες μετατροπής και στρογγυλοποίησης των δραχμών σε ευρώ (€).
 - ii) Κράτησης 2% επί της αμοιβής μελέτης του έργου υπέρ ΤΣΜΕΔΕ και 1% υπέρ ΕΜΠ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Ν. 915/1979 (ΦΕΚ Α 103) χωρίς περιορισμό ανωτάτου ορίου.
 - iii) Κατάθεσης ποσοστού 10% της αμοιβής μελέτης του μηχανικού και ειδικά στην περίπτωση μελέτης υδραυλικών έργων και εκτέλεσης τοπογραφικών εργασιών ποσοστού 4% στην οικεία Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία (ΔΟΥ), ως προκαταβολής του φόρου εισοδήματος σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 52 του Ν. 2238/1994 (ΦΕΚ Α 151).

- iv) Απόδειξης κατάθεσης στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος του ποσού της αμοιβής μελέτης στο όνομα του μηχανικού,
- v) Τέλους χαρτοσήμου 2^ο/∞ επί της αμοιβής του μηχανικού καταβαλλόμενο στην οικεία ΔΟΥ, αντί επικόλλησης κινητού επισήματος στα σχέδια, προϋπολογισμούς, μελέτες καθώς και στα τυχόν αντίγραφα αυτών, σύμφωνα με το άρθρο 25 του Ν. 2873/2000 (ΦΕΚ Α 285).
- vi) Παράβολο €27,88 συνολικά υπέρ του Δημοσίου (λογαριασμός αριθ.1459) για την ηλεκτρομηχανολογική εγκατάσταση στο όνομα του ιδιοκτήτη του σταθμού από την οικεία Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία (ΔΟΥ) σύμφωνα με το άρθρο 2 του Ν.Δ. 1150/1949 (ΦΕΚ Α 249), το άρθρο μόνο του Ν. 1889/1951, την κοινή υπουργική απόφαση 13959/22.2.1952 και τους ισχύοντες κανόνες μετατροπής και στρογγυλοποίησης των δραχμών σε ευρώ.

Τα αποδεικτικά των περιπτώσεων ii), iii) και iv) του παρόντος εδαφίου στ) δεν απαιτούνται όταν ο μελετητής είναι υπάλληλος του ενδιαφερομένου με σχέση εξαρτημένης εργασίας. Στη περίπτωση αυτή υποβάλλεται το νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο της εξαρτημένης εργασίας.

Άρθρο 5

Ειδικά δικαιολογητικά

Επιπλέον των γενικών δικαιολογητικών του άρθρου 4 απαιτούνται τα κατωτέρω ειδικά δικαιολογητικά κατά περίπτωση:

- a) Σε περίπτωση σύνδεσης σταθμού στο Σύστημα ή σε Δίκτυο, κατ'ελάχιστο τα ακόλουθα στοιχεία, τα οποία είναι αναγκαία για τη διατύπωση της προσφοράς σύνδεσης του σταθμού:
 - i) Τοπογραφικό διάγραμμα σε υπόβαθρο της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού (ΓΥΣ) υπό κλίμακα 1:50.000 με σημειωμένη ευκρινώς την θέση εγκατάστασης.
 - ii) Διάγραμμα κάλυψης σε κλίμακα 1:200 έως 1:500 των προτεινομένων εγκαταστάσεων, με υπόδειξη της θέσης των μονάδων, των υποσταθμών ζεύξης/ανύψωσης και των κτιρίων ελέγχου.
 - iii) Ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα, στο οποίο θα παρουσιάζεται λεπτομερώς ο σημαντικός εξοπλισμός της εγκατάστασης και ιδιαίτερα οι μονάδες παραγωγής όπου η κάθε μία μονάδα θα χαρακτηρίζεται με διακριτή αρίθμηση, οι μετασχηματιστές ανύψωσης τάσης, οι διατάξεις αντιστάθμισης και τα μέσα απόζευξης και προστασίας.
- iv) Περιγραφή των διατάξεων κεντρικής αντιστάθμισης αέργου ισχύος του σταθμού εάν υπάρχουν, καθώς και του συστήματος ελέγχου αυτών.
- v) Περιγραφή των διατάξεων προστασίας, περιλαμβανομένων των δυνατών ή και των συνιστώμενων από τον κατασκευαστή ρυθμίσεων, για κάθε είδος χρησιμοποιούμενης γεννήτριας.
- vi) Περιγραφή της διάταξης εκκίνησης/συγχρονισμού για κάθε είδος χρησιμοποιούμενης γεννήτριας. Στην περιγραφή αυτή περιλαμβάνονται ο τρόπος εκκίνησης/συγχρονισμού, οι συγκεκριμένες τιμές για τη χρονική διάρκεια και την ταχύτητα περιστροφής κατά την ζεύξη, καθώς και τα όρια απόκλισης τάσης και συχνότητας που τηρούνται από την διάταξη συγχρονισμού. Εφόσον το σύστημα εποπτείας και ελέγχου των μονάδων και του σταθμού περιορίζει τη συχνότητα των χειρισμών ή/και τον δηλούμενο στο σημείο 7.1. του Παραρτήματος της παρούσας αριθμό των μονάδων που εκκινούν ταυτόχρονα, τότε πρέπει να παρασχεθούν αναλυτικότερες πληροφορίες.
- vii) Περιγραφή της διάταξης αντιστάθμισης για κάθε είδος χρησιμοποιούμενης γεννήτριας, που διαθέτει τοπικές διατάξεις αντιστάθμισης, καθώς πληροφορίες για τυχόν κεντρικές διατάξεις αντιστάθμισης που αναφέρονται στο σύνολο του σταθμού.

- viii) Προκειμένου για αιολικούς σταθμούς, πιστοποιητικό μετρήσεων των χαρακτηριστικών ποιότητας ισχύος εκδιδόμενο από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ) ή πιστοποιητικό αλλοδαπού φορέα αναγνωρισμένου από τις αρμόδιες Αρχές της αντίστοιχης χώρας και της αποδοχής του ΚΑΠΕ. Το πιστοποιητικό αυτό εκδίδεται κατά προτίμηση σύμφωνα με το πρότυπο IEC 61400-21 ή άλλο αναλόγου περιεχομένου.
- ix) Προκειμένου για εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούν μετατροπείς ισχύος, πιστοποιητικό μέτρησης του μεγίστου αναμενόμενου πλάτους των αρμονικών εξόδου από αναγνωρισμένο φορέα πιστοποίησης, καθώς και περιγραφή των φίλτρων αρμονικών εάν υπάρχουν. Ο τρόπος μέτρησης των αρμονικών πρέπει να είναι συμβατός με το πρότυπο IEC 61000-4-7.
- β) Προκειμένης της εξέτασης έκδοσης απόφασης προέγκρισης χωροθέτησης σε περίπτωση σταθμού ΑΙ΄ κατηγορίας έργων και δραστηριοτήτων της κοινής υπουργικής απόφασης 69269/1990 (ΦΕΚ Β 678), όπως τροποποιήθηκε με την κοινή υπουργική απόφαση 30557/1996 (ΦΕΚ 136) που δεν υπάγονται στην εξαίρεση του δευτέρου εδαφίου της παρ. 2 του άρθρου 8 της παρούσας, φάκελος μελέτης προέγκρισης χωροθέτησης, το περιεχόμενο της οποίας ορίζεται στις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις.
- γ) Προκειμένης της εξέτασης έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων σταθμού ΑΙ΄ κατηγορίας έργων και δραστηριοτήτων, φάκελος μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων, το περιεχόμενο της οποίας ορίζεται από τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις.
- δ) Προκειμένης της εξέτασης έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων σταθμού Β΄ κατηγορίας έργων και δραστηριοτήτων, φάκελο μελέτης περιβάλλοντος, το περιεχόμενο της οποίας ορίζεται από τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις.
- ε) Ειδικά για αιολικούς σταθμούς πιστοποιητικό έγκρισης του συγκεκριμένου τύπου της ανεμογεννήτριας εκδιδόμενο από το ΚΑΠΕ μετά από έλεγχο της ανεμογεννήτριας ή πιστοποιητικό αλλοδαπού φορέα αναγνωρισμένου από τις αρμόδιες Αρχές της αντίστοιχης χώρας και της αποδοχής του ΚΑΠΕ.
- στ) Για υδροηλεκτρικούς σταθμούς, σύμφωνα με το Ν. 1739/1987 (ΦΕΚ Α 201), η άδεια χρήσης νερού σε κάθε περίπτωση, ενώ ειδικά στη περίπτωση που ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο που δεν περιλαμβάνεται στον ευρύτερο δημόσιο τομέα συμπεριλαμβανομένων και των δημοτικών επιχειρήσεων ύδρευσης – αποχέτευσης ή φυσικό πρόσωπο, και η άδεια εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων.

Σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ. 1 του Π.Δ. 256/1989 (ΦΕΚ Α 121) και το άρθρο 6 παρ. 1 της κοινής υπουργικής απόφασης 5813/1989 (ΦΕΚ Β 383), η αδειοδοτούσα αρχή είναι δυνατό να χορηγεί ενιαία άδεια χρήσης νερού – εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων, ή και να ενσωματώνει αυτή στην άδεια εγκατάστασης.

Άρθρο 6

Αριθμός αντιγράφων και σήμανση

1. Με σκοπό την διευκόλυνση του ελέγχου από τις συναρμόδιες Υπηρεσίες, κάθε ενότητα στοιχείων που απαρτίζουν τα δικαιολογητικά του άρθρου 5 εδάφια α), β), γ) και δ), περιλαμβάνεται σε χωριστό φάκελο.
2. Ο φάκελος προέγκρισης χωροθέτησης του άρθρου 5 εδάφιο β) υποβάλλεται σε επτά (7) αντίγραφα, ο φάκελος μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων του εδαφίου γ) του ίδιου άρθρου σε οκτώ (8) αντίγραφα και η μελέτη περιβάλλοντος του εδαφίου δ) σε έξι (6) αντίγραφα. Σε περίπτωση όπου οι αρμόδιες για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχές απαιτούν επιπλέον αντίγραφα των ανωτέρω μελετών, αυτά ζητούνται και υποβάλλονται με απευθείας αλληλογραφία μεταξύ των αρχών αυτών και των ενδιαφερόμενων.
3. Τα δικαιολογητικά των υπολοίπων εδαφίων των άρθρων 4 και 5 υποβάλλονται σε ένα αντίγραφο.

4. Σύμφωνα με το άρθρο 25 του Ν. 2873/2000 (ΦΕΚ Α 285) αντί επικόλλησης κινητού επισήματος στα σχέδια, προϋπολογισμούς, μελέτες, καθώς και στα αντίγραφα αυτών, επιβάλλεται τέλος χαρτοσήμου 2^ο/_{οο}, με ελάχιστο ποσό €2,93, που υπολογίζεται στην αμοιβή μελέτης και καταβάλλεται στην οικεία ΔΟΥ.
5. Τα δικαιολογητικά φέρουν σήμανση του ΤΣΜΕΔΕ όπου αυτή απαιτείται, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.
6. Τα υποβλητέα στοιχεία οφείλουν να είναι υπογεγραμμένα από μελετητές των καταλλήλων ειδικοτήτων, όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.

Άρθρο 7

Διατύπωση όρων σύνδεσης στο Σύστημα ή σε Δίκτυο

1. Προκειμένης της σύνδεσης σταθμού στο Σύστημα ή το Δίκτυο της χώρας εκτός αυτού των μη διασυνδεδεμένων νησιών, η αδειοδοτούσα Αρχή, αποστέλλει, μέσα σε δέκα (10) εργάσιμες ημέρες από την υποβολή της, αντίγραφο της αίτησης χορήγησης της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης μαζί με τον φάκελλο των στοιχείων του εδαφίου α) του άρθρου 5 της παρούσας στο Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (Διαχειριστής του Συστήματος ή ΔΕΣΜΗΕ), ο οποίος μέσα στο χρονικό διάστημα που ορίζεται στο άρθρο 22 παρ. 4 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος (ΦΕΚ Β 654) από την παραλαβή της καθορίζει τον τρόπο, την έκταση, τους όρους και τις προϋποθέσεις σύνδεσης του σταθμού, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του εν λόγω Κώδικα.

Στην περίπτωση κατά την οποία η σύνδεση στο Σύστημα πραγματοποιείται μέσω του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει χωρίς καθυστέρηση τα ανωτέρω στοιχεία στην Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ ΑΕ), ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, η οποία καθορίζει τον τρόπο, τους όρους και τις προϋποθέσεις σύνδεσης στο Δίκτυο με βάση τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και αποστέλλει τη σχετική απάντηση στο Διαχειριστή του Συστήματος το συντομότερο δυνατό.

2. Σε περίπτωση σύνδεσης του σταθμού σε Δίκτυο των μη διασυνδεδεμένων νησιών, η Αδειοδοτούσα Αρχή, αποστέλλει στην ΔΕΗ ΑΕ, ως Διαχειρίστρια του Δικτύου μέσα σε δέκα (10) εργάσιμες ημέρες, από την υποβολή του, αντίγραφο της αίτησης χορήγησης της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης μαζί με τον φάκελλο των στοιχείων του εδαφίου α) του άρθρου 5 της παρούσας. Με βάση τη μελέτη αυτή, η ΔΕΗ ΑΕ, καθορίζει μέσα στο χρονικό διάστημα που ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου από την παραλαβή της, τον τρόπο, έκταση, όρους και προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους ο σταθμός θα συνδεθεί στο Δίκτυο και η ΔΕΗ ΑΕ μετά από έγκριση της ΡΑΕ, θα απορροφά την ενέργεια από το σταθμό, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του εν λόγω Κώδικα.
3. Η προσφορά σύνδεσης που περιλαμβάνει τις ελάχιστες απαιτήσεις που οφείλει να πληροί το έργο σύνδεσης σε κάθε περίπτωση υποβάλλεται τελικώς στην Αδειοδοτούσα Αρχή από το Διαχειριστή του Συστήματος εάν ο σταθμός συνδεθεί στο Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας και των διασυνδεδεμένων νησιών, ή την ΔΕΗ ΑΕ εάν ο σταθμός συνδεθεί σε Δίκτυο των μη διασυνδεδεμένων νησιών και κοινοποιείται στον ενδιαφερόμενο και τη ΡΑΕ.
4. Οποιαδήποτε αναγκαία πρόσθετη αλληλογραφία μεταξύ αιτούντος και Διαχειριστού του Συστήματος ή Δικτύου πραγματοποιείται απευθείας μεταξύ τους. Ο αιτών παραγωγός και ο Διαχειριστής του Συστήματος ή Δικτύου έχουν την υποχρέωση να κοινοποιούν ταυτόχρονα την αλληλογραφία αυτή με τα τυχόν συνοδευόμενα αυτήν στοιχεία στην αδειοδοτούσα Αρχή και στη ΡΑΕ.

Άρθρο 8

Διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης

1. Προκειμένης της έκδοσης απόφασης προέγκρισης χωροθέτησης, για σταθμούς ΑΠ' κατηγορίας, η Αδειοδοτούσα Αρχή αποστέλλει τη μελέτη προέγκρισης χωροθέτησης του άρθρου 5 εδάφιο β) σε έξι (6) αντίγραφα στην αρμόδια κατά περίπτωση Υπηρεσία, μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή τους.

Σταθμοί ΑΠ΄ κατηγορίας που εγκαθίστανται στις ζώνες ανάπτυξης παραγωγικών δραστηριοτήτων του άρθρου 24 του Ν. 1650/1986 (ΦΕΚ Α 160) για τις οποίες προβλέπεται χωροθέτηση ή σε Βιομηχανικές και Επιχειρηματικές Περιοχές (Β.Ε.ΠΕ.) κατά το Ν. 2545/1997 (ΦΕΚ Α 254) εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης απόφασης προέγκρισης χωροθέτησης.

2. Προκειμένης της έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων για σταθμούς της ΑΠ΄ κατηγορίας η Αδειοδοτούσα Αρχή αποστέλλει την μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων του άρθρου 5 εδάφιο γ) σε επτά (7) αντίγραφα στην αρμόδια κατά περίπτωση Υπηρεσία, μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή τους.
3. Προκειμένης της έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων για σταθμούς της Β΄ κατηγορίας που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης προέγκρισης χωροθέτησης σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 4 του Ν. 1650/1986, η Αδειοδοτούσα Αρχή αποστέλλει το φάκελο μελέτης περιβάλλοντος του άρθρου 5 εδάφιο δ) σε πέντε (5) αντίγραφα στην αρμόδια κατά περίπτωση Υπηρεσία, μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή τους.
4. Ο αριθμός των υποβλητέων δικαιολογητικών της περιβαλλοντικής αδειοδότησης καθορίζεται στο άρθρο 6 παρ. 2 της παρούσας.

Άρθρο 9

Έκδοση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης

Η Αδειοδοτούσα Αρχή εκδίδει την άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης μέσα σε δέκα πέντε (15) εργάσιμες ημέρες από τη συμπλήρωση του φακέλου με τη λήψη του τελευταίου από τα δικαιολογητικά των άρθρων 4 και 5, της προσφοράς σύνδεσης του σταθμού στο Σύστημα ή σε Δίκτυο και της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄

ΟΡΟΙ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ Ή ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ

Άρθρο 10

Γενικοί όροι

1. Κατά την εγκατάσταση ή επέκταση σταθμών πρέπει να τηρούνται οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί που τίθενται στην άδεια παραγωγής.
2. Κατά τις εργασίες εγκατάστασης, ο κάτοχος της αδειάς οφείλει να τηρεί αυστηρά τους όρους και τους περιορισμούς που τίθενται στην προέγκριση χωροθέτησης και στην απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων.
3. Στις άδειες εγκατάστασης ή επέκτασης σταθμών ή σε μεταγενέστερη τροποποίησή τους μπορεί να τίθενται πρόσθετοι όροι και περιορισμοί για
 - α) την προστασία της ζωής και υγείας των εργαζομένων και του περιβάλλοντος
 - β) την εξασφάλιση της τεχνικής αρτιότητας της κατασκευής του σταθμού
 - γ) την ασφάλεια των εγκαταστάσεων.
4. **Ο Κύριος του Συστήματος ή του Δικτύου κατά περίπτωση θα τοποθετεί με δαπάνες του Παραγωγού κατάλληλη μετρητική διάταξη και τον απαιτούμενο εξοπλισμό τηλεμετάδοσης. Ο παραγωγός υποχρεούται στην χωρίς αντάλλαγμα διάθεση τηλεφωνικής γραμμής για την τηλεμετάδοση των μετρητικών δεδομένων στο Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση αυτοπαραγωγού, η ανωτέρω υποχρέωση επεκτείνεται στην τοποθέτηση, στην έξοδο κάθε μονάδας παραγωγής της εσωτερικής εγκατάστασης, μετρητικής διάταξης με τον αντίστοιχο απαιτούμενο εξοπλισμό τηλεμετάδοσης.¹**

¹ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

5. Επιφυλασσομένων των διατάξεων του άρθρου 2 παρ. 7 του Ν. 2941/2001, ο κάτοχος της σχετικής άδειας πριν από κάθε οικοδομική εργασία υποχρεούται εφόσον απαιτείται να εφοδιαστεί με άδεια οικοδομής ή άλλη σχετική έγκριση από την αρμόδια πολεοδομική Υπηρεσία.
6. Σε περίπτωση σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή σε Δίκτυο, ο κάτοχος της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης οφείλει μετά τη χορήγηση της να κινηθεί χωρίς καθυστέρηση τη διαδικασία σύναψης της σύμβασης σύνδεσης του σταθμού με τον Διαχειριστή του Συστήματος εφόσον ο σταθμός συνδέεται απευθείας με το Σύστημα ή με τον Διαχειριστή του Δικτύου εφόσον ο σταθμός συνδέεται με το Δίκτυο ή μέσω αυτού με το Σύστημα.²
7. Ο κάτοχος της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης κατά την περάτωση των εργασιών εγκατάστασης οφείλει να καταθέσει χωρίς καθυστέρηση στην Υπηρεσία της αδειοδούσας Αρχής την αίτηση και τα απαραίτητα δικαιολογητικά για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας.
8. Σε περιπτώσεις αιολικών σταθμών πρέπει να τηρηθούν οι αποστάσεις ασφαλείας ανεμογεννητριών που προβλέπονται στο άρθρο 12 της παρούσας. Μετά την έκδοση της κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων που ορίζεται στο άρθρο 2 παρ. 7. του Ν. 2941/2001 θα τηρούνται αποκλειστικά οι αποστάσεις ασφαλείας οι προβλεπόμενες σε αυτήν.
9. Ο κάτοχος άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης αιολικού σταθμού οφείλει να λάβει κάθε απαραίτητο μέτρο σύμφωνα με το Ν. 2260/1952 (ΦΕΚ Α 285) και το από 9.4.1955 Β.Δ. 'Περί κυρώσεως του Τεχνικού Κανονισμού «περί Καταπολεμήσεως των βιομηχανικών παρασίτων» και εφαρμογής του άρθρου 3 §4 του Ν. 2260/1952' (ΦΕΚ Α 161).
10. Για εγκατάσταση υδροηλεκτρικών σταθμών ισχύουν επιπρόσθετα οι ειδικοί όροι και περιορισμοί των αδειών χρήσης νερού και εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων σύμφωνα με το Π.Δ. 256/1989 (ΦΕΚ Α 121) και την κοινή υπουργική απόφαση 5813/1989 (ΦΕΚ Β 383).
11. Για την εγκατάσταση σταθμών αξιοποίησης γεωθερμικού ρευστού ισχύουν επιπρόσθετα οι ειδικοί όροι και περιορισμοί της οικείας άδειας παραχώρησης του δικαιώματος εκμετάλλευσης του γεωθερμικού δυναμικού σύμφωνα με τις συνδυασμένες σχετικές διατάξεις του Ν.Δ. 210/1973 (ΦΕΚ Α 277), των άρθρων 2 παρ. 3 και 3 του Ν. 1475/1984 (ΦΕΚ Α 131), του άρθρου 8 του Ν. 2244/1994 και του άρθρου 1 παρ. 1Β περίπτωση 5 του Ν. 2647/1998.
12. Ο κάτοχος της εν λόγω άδειας οφείλει να τηρεί κάθε άλλο κανόνα δικαίου που διέπει την δραστηριότητά του.
13. Για τον προσδιορισμό των παραβάσεων και τη διαδικασία επιβολής κυρώσεων σε περιπτώσεις μη τήρησης των όρων της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης από τον κάτοχο αυτής, εφαρμόζονται οι συνδυασμένες διατάξεις του άρθρου 1 παρ. 1Α περίπτωση 4 του Ν. 2647/1998 και της υπουργικής απόφασης 13129/1996 (ΦΕΚ Β 766).

Άρθρο 11

Ισχύς αδειών εγκατάστασης και επέκτασης και παρακολούθηση εργασιών

1. Η διάρκεια ισχύος των αδειών εγκατάστασης και επέκτασης σταθμών με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ορίζεται σε δύο (2) έτη.
2. Για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 100 MW_e η διάρκεια ισχύος των αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης ορίζεται σε πέντε (5) έτη και για υδροηλεκτρικούς σταθμούς μεγαλύτερης ισχύος σε επτά (7) έτη.

² Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

3. Η κατά παράταση διάρκεια ισχύος αδειών εγκατάστασης και επέκτασης σταθμών με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ορίζεται το πολύ σε ένα (1) έτος. Για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς η κατά παράταση διάρκεια ορίζεται σε δέκα οκτώ (18) μήνες.
4. Σε κάθε περίπτωση, απαραίτητη προϋπόθεση για τη χορήγηση παράτασης του χρόνου ισχύος των αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης αποτελεί η εκτέλεση ποσοστού τουλάχιστον 70% του συνόλου των έργων, όπως το ποσοστό αυτό διαπιστώνεται από την Αδειοδοτούσα Αρχή επικουρούμενη ενδεχομένως από το ΚΑΠΕ μετά από επιτόπιο έλεγχο, διενεργούμενο ανεξάρτητα από τους ελέγχους που μπορεί να διενεργεί η ΡΑΕ στα πλαίσια παρακολούθησης τήρησης του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης των έργων.
5. Εάν ανακληθεί για οποιοδήποτε λόγο η άδεια παραγωγής ανακαλείται υποχρεωτικά με πράξη της Αδειοδοτούσας Αρχής και η άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης.

Άρθρο 12

Αποστάσεις ασφαλείας ανεμογεννητριών από γειτονικές χρήσεις

1. Η ελάχιστη απόσταση οποιασδήποτε ανεμογεννήτριας από την πλησιέστερη ανεμογεννήτρια γειτονικού αιολικού σταθμού, διαθέτοντος ισχύουσα άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή εγκατάστασης ή επέκτασης, πρέπει να ισούται με το επταπλάσιο της διαμέτρου της μεγαλύτερης πτερωτής των εν λόγω ανεμογεννητριών.
2. Εντός ορίων οικισμού πρέπει να λαμβάνονται υπόψη οι ισχύουσες πολεοδομικές διατάξεις. Ειδικότερα, σε περίπτωση που είναι επιτρεπτή η εγκατάσταση, πρέπει η ελάχιστη απόσταση του πλησιέστερου κινητού σημείου της ανεμογεννήτριας να είναι από:
 - α) τα όρια γειτονικού οικοπέδου τουλάχιστον ίση με το ύψος του πύργου της ανεμογεννήτριας,
 - β) το έδαφος, τουλάχιστον 5 μέτρα,
 - γ) κτίσμα εντός της ιδιοκτησίας, μία ακτίνα πτερυγίου και πάντως όχι μικρότερη από 3 μέτρα, και από
 - δ) επαρχιακή οδό, ή ανωτέρας κατηγορίας δρόμο ή κοινόχρηστο χώρο, τουλάχιστον ίση με το ύψος του πύργου της ανεμογεννήτριας,
3. Εκτός ορίων οικισμού και εντός ζώνης οικιστικού ελέγχου πρέπει η απόσταση του πλησιέστερου κινητού σημείου της ανεμογεννήτριας να είναι από:
 - α) τα όρια του γειτονικού οικοπέδου τουλάχιστον ίση με το μήκος της ακτίνας πτερυγίων,
 - β) το έδαφος τουλάχιστον 5 μέτρα,
 - γ) το κτίσμα εντός της ιδιοκτησίας, τουλάχιστον το μήκος του πτερυγίου και πάντως όχι μικρότερη από 3 μέτρα και
 - δ) από επαρχιακή οδό, ή ανωτέρας κατηγορίας δρόμο ή κοινόχρηστο χώρο, τουλάχιστον ίση με το ύψος του πύργου της ανεμογεννήτριας,
4. Εκτός ορίων οικισμού και εκτός ζώνης οικιστικού ελέγχου (γεωργική γη), πρέπει η απόσταση του πλησιέστερου κινητού σημείου της να είναι από:
 - α) τα όρια γειτονικού οικοπέδου τουλάχιστον ίση με μισό μήκος ακτίνας των πτερυγίων,
 - β) το έδαφος τουλάχιστον 5 μέτρα,
 - γ) κτίσμα εντός της ιδιοκτησίας, τουλάχιστον το μήκος του πτερυγίου και πάντως όχι μικρότερη από 3 μέτρα και
 - δ) από επαρχιακή οδό ή ανωτέρας κατηγορίας δρόμο ή κοινόχρηστο χώρο, τουλάχιστον ίση με το ύψος του πύργου της ανεμογεννήτριας,
5. Σε βιομηχανικές περιοχές και βιομηχανικά πάρκα πρέπει η απόσταση του πλησιέστερου κινητού σημείου της ανεμογεννήτριας να είναι από:

- α) τα όρια γειτονικού οικοπέδου, τουλάχιστον ίση με το μήκος μίας ακτίνας πτερυγίων,
 - β) το έδαφος, τουλάχιστον 8 μέτρα και
 - γ) από κτίσμα εντός της ιδιοκτησίας, τουλάχιστον 5 μέτρα.
6. Το ύψος του πύργου των ανεμογεννητριών νοείται από την ανώτερη επιφάνεια του σκυροδέματος των βάσεων μέχρι τον άξονα της ατράκτου και το μήκος των πτερυγίων από τον άξονα της ατράκτου μέχρι το άκρο τους.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄ ΑΔΕΙΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ

Άρθρο 13

Δοκιμαστική λειτουργία σταθμών

1. Η δοκιμαστική λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας δεν επιτρέπεται πριν από τη σύναψη των σχετικών συμβάσεων μεταξύ παραγωγού και Διαχειριστή για τη σύνδεση του σταθμού με το Σύστημα ή Δίκτυο και τη αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας.
2. **Πριν την έκδοση της άδειας λειτουργίας και σε κάθε περίπτωση μετά την αποπεράτωση των εγκαταστάσεων του σταθμού και για χρονικό διάστημα όχι μεγαλύτερο των τεσσάρων (4) μηνών μπορεί να γίνεται η προσωρινή σύνδεση του σταθμού στο Σύστημα ή σε Δίκτυο για την εκτέλεση των απαιτούμενων δοκιμών των εγκαταστάσεων.**³
3. Το τίμημα για την ενέργεια που διατίθεται κατά την περίοδο προσωρινής σύνδεσης σταθμού που αξιοποιεί ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καταβάλλεται μετά τη λήψη της άδειας λειτουργίας.

Άρθρο 14

Διαδικασία έκδοσης άδειας λειτουργίας

1. Προκειμένης της χορήγησης άδειας λειτουργίας, η αίτηση υποβάλλεται από τον ενδιαφερόμενο εις απλούν στην αδειοδοτούσα Αρχή, σύμφωνα με το σχετικό έντυπο που περιγράφεται στο Παράρτημα της παρούσας απόφασης.
2. Σε περίπτωση σύνδεσης σταθμού στο Σύστημα ή σε Δίκτυο, το αίτημα συνοδεύεται οπωσδήποτε από αντίγραφο της σύμβασης του άρθρου 15 παρ. 1 εδάφιο α) και εάν ο σταθμός αξιοποιεί ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και η ηλεκτρική ισχύς του δεν υπερβαίνει τα όρια που τίθενται στο άρθρο 35 του Ν. 2773/1999, συνοδεύεται και από αντίγραφο της σύμβασης της παρ. 1 εδάφιο β) του ίδιου άρθρου.
3. Μέσα σε δέκα (10) εργάσιμες ημέρες από τη συμπλήρωση του φακέλου με τα δικαιολογητικά του άρθρου 15, η αδειοδοτούσα Αρχή εκδίδει την άδεια λειτουργίας.

Άρθρο 15

Δικαιολογητικά χορήγησης άδειας λειτουργίας

1. Προκειμένης της έκδοσης άδειας λειτουργίας υποβλητέα δικαιολογητικά είναι τα ακόλουθα:
 - α) **Επικυρωμένο αντίγραφο της σχετικής σύμβασης σύνδεσης που έχει συναφθεί μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ εάν ο σταθμός συνδέεται απευθείας στο Σύστημα ή μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΗ ΑΕ, ως Διαχειριστή του Δικτύου, εάν ο σταθμός συνδέεται με το Δίκτυο ή μέσω αυτού με το Σύστημα. Η σύμβαση συνάπτεται μετά τη χορήγηση των οικείων αδειών παραγωγής και εγκατάστασης.**⁴

³ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

⁴ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

- β) Σε περιπτώσεις σταθμών που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και η ηλεκτρική ισχύς τους δεν υπερβαίνει τα όρια που τίθενται στο άρθρο 35 του Ν. 2773/1999, συνδεδεμένων στο Σύστημα ή σε Δίκτυο, επικυρωμένο αντίγραφο της σχετικής σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συναφθεί μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ ή ΔΕΗ ΑΕ ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, σύμφωνα με τον σχετικό τύπο που καθορίζεται στα άρθρα 21 ή 22 της παρούσας ανάλογα με την περίπτωση. Η εν λόγω σύμβαση συνάπτεται μετά την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης.
- γ) Βεβαίωση του Διαχειριστή του Συστήματος, εάν ο σταθμός συνδέεται απευθείας στο Σύστημα, ή του Διαχειριστή του Δικτύου, εάν ο σταθμός συνδέεται με το Δίκτυο, περί ολοκλήρωσης των κατασκευών του δικτύου σύνδεσης και των λοιπών αναγκαίων εγκαταστάσεων του Παραγωγού για την πραγματοποίηση της σύνδεσης με τήρηση των ελαχίστων προδιαγραφών που ορίζονται στη σύμβαση σύνδεσης, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.⁵**
- δ) Νόμιμα θεωρημένο αντίγραφο οικοδομικής άδειας για τις δομικές κατασκευές, όπως τα κτιριακά έργα των υδροηλεκτρικών σταθμών, τα θεμέλια των πύργων των ανεμογεννητριών και τα οικήματα στέγασης του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής και ελέγχου περιλαμβανομένων των μετασχηματιστών και αντίγραφο σχετικής θεώρησης της οικείας πολεοδομικής Υπηρεσίας για τα έργα ηλιακών και αιολικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, καθώς και υδροηλεκτρικών έργων, τα οποία σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 παρ. 4 του Ν. 2244/1994 θεωρούνται ως ηλεκτρομηχανολογικές εγκαταστάσεις και με τις διατάξεις του άρθρου 2 παρ. 7 του Ν. 2941/2001 απαλλάσσονται της υποχρέωσης έκδοσης οικοδομικής άδειας.
- ε) Πιστοποιητικό της αρμόδιας Υπηρεσίας του Πυροσβεστικού Σώματος, ότι έχουν ληφθεί όλα τα απαραίτητα μέτρα πυρασφάλειας σύμφωνα με τις υποδείξεις της.
- στ) Έκθεση αυτοψίας της Αδειοδοτούσας Αρχής ή της αρμόδιας Υπηρεσίας της οικείας Περιφέρειας, με την οποία βεβαιώνεται η τήρηση των όρων και περιορισμών της άδειας εγκατάστασης.
- ζ) Υπεύθυνη δήλωση του φορέα του έργου με την οποία να βεβαιώνεται ότι έχουν τηρηθεί οι όροι της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων κατά την φάση κατασκευής του έργου και ότι θα τηρούνται κατά την φάση της λειτουργίας του. Αν διαπιστωθούν διαφοροποιήσεις όρων και περιορισμών τότε θα απαιτηθεί χορήγηση νέας απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων.
- η) Κοινή υπεύθυνη δήλωση του αιτούντος και του επιβλέψαντος την εγκατάσταση μηχανικού ότι όλα τα έργα έγιναν σύμφωνα με την άδεια εγκατάστασης, τους ισχύοντες κανονισμούς και διατάξεις και τους κανόνες της τέχνης και της επιστήμης.
- θ) Υπεύθυνη δήλωση του ιδιοκτήτη του έργου για την ανάθεση της επίβλεψης της λειτουργίας του σταθμού σε κατά νόμο αρμόδιο μηχανικό.
- ι) Υπεύθυνη δήλωση του μηχανικού επίβλεψης της λειτουργίας του σταθμού για αποδοχή της ανάθεσης και της τήρησης κατά τη λειτουργία του σταθμού των όρων και κανονισμών για την προστασία του περιβάλλοντος και για την ασφάλεια και την υγεία των απασχολουμένων στο σταθμό.
2. Η ΔΕΗ ΑΕ, ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, απαλλάσσεται από την υποχρέωση σύναψης των συμβάσεων των εδαφίων α) και β) της προηγούμενης παραγράφου για σταθμούς που εγκαθιστά και πρόκειται να λειτουργήσει η ίδια σε Δίκτυα των μη διασυνδεδεμένων νησιών, τηρουμένων των διατάξεων του Ν. 2773/1999 και των οικείων αδειών παραγωγής.

⁵ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο 16

Όροι άδειας λειτουργίας

1. Κατά τη λειτουργία των σταθμών πρέπει να τηρούνται οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί που τίθενται στην άδεια παραγωγής.
2. Με την άδεια λειτουργίας ή μεταγενέστερη τροποποίησή της μπορεί να επιβάλλονται όροι και περιορισμοί για την ασφαλή λειτουργία των σταθμών, την προστασία της υγείας και ζωής των εργαζομένων σ'αυτούς και την προστασία του περιβάλλοντος, καθώς και όσοι άλλοι απαιτούνται σε εφαρμογή της κείμενης νομοθεσίας.
3. Ο κάτοχος της άδειας λειτουργίας οφείλει να τηρεί όλα τα απαραίτητα μέτρα πυρασφάλειας, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις και τις υποδείξεις του Πυροσβεστικού Σώματος.
4. Ο κάτοχος της άδειας λειτουργίας οφείλει να επιθεωρεί σε τακτά χρονικά διαστήματα την όλη εγκατάσταση για την αποφυγή κάθε βλάβης που μπορεί να προληφθεί και που θα ήταν δυνατό να έχει επιπτώσεις στην ασφάλεια των εργαζομένων στο σταθμό και περιοίκων, καθώς και στο περιβάλλον.
5. Σε περίπτωση υδροηλεκτρικών σταθμών ισχύουν επιπρόσθετα οι ειδικοί όροι και περιορισμοί των αδειών χρήσης νερού και εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων σύμφωνα με το Π.Δ. 256/1989 και την υπουργική απόφαση 5813/1989.
6. Για τον προσδιορισμό των παραβάσεων και τη διαδικασία επιβολής κυρώσεων σε περίπτωση μη τηρήσεως των όρων της άδειας από τον κάτοχο αυτής, εφαρμόζονται οι συνδυασμένες διατάξεις του άρθρου 1 παρ. 1Α περίπτωση 4 του Ν. 2647/1997 και της υπουργικής απόφασης 13129/1996.
7. Ο κάτοχος της άδειας λειτουργίας οφείλει να τηρεί κάθε άλλο κανόνα δικαίου που διέπει την δραστηριότητά του.

Άρθρο 17

Χρόνος ισχύος άδειας λειτουργίας και ανανέωση άδειας λειτουργίας

1. Η άδεια λειτουργίας χορηγείται για δέκα (10) τουλάχιστον έτη και μπορεί να ανανεώνεται. Η διάρκεια ισχύος της ανανέωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει τους χρόνους ισχύος της άδειας παραγωγής και προκειμένου για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και της άδειας χρήσης νερού.
2. Για ανανέωση της άδειας λειτουργίας, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει στην Αδειοδοτούσα Αρχή το σχετικό αίτημα σύμφωνα με το σχετικό έντυπο που περιγράφεται στο Παράρτημα της παρούσας απόφασης.
3. **Εάν ο σταθμός είναι συνδεδεμένος στο Σύστημα ή σε Δίκτυο, για την ανανέωση της άδειας λειτουργίας απαιτείται η υποβολή της ανανεωμένης σύμβασης σύνδεσης, καθώς και της ανανεωμένης σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση σταθμού μη αυτοπαραγωγού που αξιοποιεί ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και η ηλεκτρική ισχύς του δεν υπερβαίνει τα όρια που τίθενται στο άρθρο 35 του Ν. 2773/1999.** ⁶
4. Εάν ανακληθεί για οποιοδήποτε λόγο η άδεια παραγωγής ανακαλείται υποχρεωτικά με πράξη της Αδειοδοτούσας Αρχής και η άδεια λειτουργίας.

⁶ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο 18

Άδεια λειτουργίας εγκαταστάσεων του άρθρου 3 παρ. 7 του Ν. 2244/1994

1. Σταθμοί, οι οποίοι σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2244/1994, απαλλάσσονται από την υποχρέωση λήψης άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας, αλλά προκαλούν δυσμενείς επιπτώσεις στο περιβάλλον ή κίνδυνο για τους εργαζομένους σε αυτούς, μπορεί σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 7 του ίδιου νόμου με απόφαση της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης να εξαιρεθούν από την απαλλαγή. Στην περίπτωση αυτή για τη συνέχιση της λειτουργίας τους απαιτείται η έκδοση άδειας λειτουργίας.
2. Για την χορήγηση άδειας λειτουργίας του άρθρου 3 παρ. 7 του Ν. 2244/1994 ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει στην Αδειοδοτούσα Αρχή την αίτηση, σύμφωνα με το σχετικό έντυπο του Παραρτήματος της παρούσας απόφασης. Για την έκδοση της άδειας απαιτούνται τα δικαιολογητικά των επομένων εδαφίων.
 - α) Αντίγραφο της άδειας παραγωγής, ή της απόφασης της ΡΑΕ του άρθρου 10 παρ. 2 του Ν. 2773/1999, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 παρ. 11 του Ν. 2941/2001, με την οποία διαπιστώνεται η συνδρομή των νόμιμων προϋποθέσεων για ένταξη στις εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.
 - β) Συνοπτική τεχνική έκθεση που θα περιλαμβάνει απαραίτητα περιγραφή των τεχνικών χαρακτηριστικών του έργου, (εγκατεστημένη ισχύς, τρόπος διασύνδεσης με υφιστάμενα δίκτυα, κτλ), συστήματα ασφαλείας προσωπικού, εγκαταστάσεων και περιοίκων, σκοπούμενη χρήση της παραγόμενης ενέργειας και τοπογραφικά διαγράμματα στα οποία θα εμφανίζεται η λεπτομερής αποτύπωση του σταθμού στο χώρο. Τα ανωτέρω στοιχεία οφείλουν να ταυτίζονται με αυτά στα οποία βασίστηκε η οικεία άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή η διαπιστωτική απόφαση της ΡΑΕ για την εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης της και να είναι θεωρημένα από την ΡΑΕ.
 - γ) Νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο χρήσης του γηπέδου ή του χώρου εγκατάστασης του σταθμού του άρθρου 4 εδάφιο β) της παρούσας.
 - δ) Αντίγραφο της απόφασης προέγκρισης χωροθέτησης, εφόσον απαιτείται, και της απόφασης έγκρισης μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων του σταθμού, όπου τα σχετικά δικαιολογητικά για την έκδοσή τους υποβάλλονται στην Αδειοδοτούσα Αρχή.
 - ε) Επικυρωμένο αντίγραφο των συμβάσεων σύνδεσης και αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση σταθμού συνδεδεμένου στο Σύστημα ή σε Δίκτυο.
 - στ) Τα δικαιολογητικά του άρθρου 15 εδάφια δ) έως και ι), καθώς και οι κατά περίπτωση άδειες του άρθρου 5 εδάφιο στ).
3. Ο κάτοχος της άδειας οφείλει να τηρεί τους όρους του άρθρου 16 της παρούσας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε΄

ΑΠΑΛΛΑΓΗ ΑΠΟ ΑΔΕΙΕΣ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΑΔΕΙΩΝ

Άρθρο 19

Απαλλαγή από άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας

1. Σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 2 του Ν. 2244/1994, άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης δεν απαιτείται για
 - α) σταθμούς ισχύος μέχρι 20 kW,
 - β) πειραματικούς ή ερευνητικούς σταθμούς που εγκαθίστανται από εκπαιδευτικούς φορείς και για όσο χρόνο διεξάγεται η έρευνα ή το πείραμα

- γ) σταθμούς που εγκαθίστανται από το ΚΑΠΕ για λόγους πιστοποίησης ή μετρήσεων και για όσο χρόνο διεξάγονται οι μετρήσεις ή η πιστοποίηση.
2. Οι σταθμοί αυτοί δεν απαλλάσσονται από άλλες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία.
 3. Με την επιφύλαξη της διάταξης του άρθρου 18 παρ. 1, σταθμοί απαλλασσόμενοι από άδεια εγκατάστασης απαλλάσσονται και από την υποχρέωση λήψης άδειας λειτουργίας.

Άρθρο 20

Τροποποίηση αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας

1. Για την τροποποίηση των αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας, ο κάτοχος της άδειας υποβάλλει στην Αδειοδοτούσα Αρχή αίτημα σύμφωνα με το σχετικό έντυπο του Παραρτήματος της παρούσας απόφασης.
2. Τροποποίηση των αδειών εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας ως προς στοιχεία που απαιτούν τροποποίηση άδειας παραγωγής μπορεί να πραγματοποιηθεί μόνο μετά από τη λήψη της δεύτερης.
3. Η Αδειοδοτούσα Αρχή καλεί εγγράφως τον ενδιαφερόμενο να υποβάλλει τα κατά την κρίση της απαιτούμενα δικαιολογητικά.
4. Η τροποποίηση όρων των εν λόγω αδειών δεν επηρεάζει την ισχύ άλλων όρων τους.
5. Η μεταβίβαση της κυριότητας λειτουργούντος σταθμού, μετά από σχετική τροποποίηση της άδειας παραγωγής σύμφωνα με τον οικείο Κανονισμό, ακολουθείται από την κατά το άρθρο 3 παρ. 6 του Ν. 2244/1994 τροποποίηση της άδειας λειτουργίας που εφεξής ισχύει στο πρόσωπο του νέου κυρίου του σταθμού. Ο νέος κύριος του σταθμού υποκαθίσταται στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις της συμβάσεως αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με τον ΔΕΣΜΗΕ ή την ΔΕΗ ΑΕ.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ΄

ΤΥΠΟΙ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΑΓΟΡΑΠΩΛΗΣΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 21

Τύπος σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Διαχειριστή Συστήματος και Παραγωγού

1. Η σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ Διαχειριστή του Συστήματος και Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συνδέονται στο Σύστημα ή το Δίκτυο της χώρας εκτός αυτού των μη διασυνδεδεμένων με το Σύστημα νησιών, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος εγκατεστημένης ισχύος, το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 35 του Ν. 2773/1999 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:
2. *«Οι συμβαλλόμενοι, αφενός η εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. – Αμφιθέας 11, Νέα Σμύρνη, που ονομάζεται στο εξής "Διαχειριστής του Συστήματος" και για την παρούσα Σύμβαση εκπροσωπείται νόμιμα από τον/την κ. σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Απόφαση του Δ.Σ. και αφετέρου η εταιρεία – , που ονομάζεται στο εξής "Παραγωγός", που επίσης για την ίδια Σύμβαση εκπροσωπείται νόμιμα από τον/την κ., σύμφωνα με το*

λαμβάνοντας υπόψη:

- α) το Νόμο 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 286)
- β) τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8989/2001 (ΦΕΚ Β 654)
- γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8988/2001 (ΦΕΚ Β 623)
- δ) την υπουργική απόφαση 11444/2001 «Καθορισμός ύψους και διαδικασίας απόδοσης ανταποδοτικού τέλους υπέρ ΟΤΑ απο παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (ΦΕΚ Β 826)
- ε) την από 3.5.2001 υπογραφείσα Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του Κυρίου του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία εγκρίθηκε με την Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/οικ.8219/3.5.2001 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,
- στ) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός (ή την με αρ. πρωτ. απόφαση με την οποία του χορηγήθηκε εξαίρεση απο την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας), καθώς και
- ζ) την με αρ. πρωτ. άδεια εγκατάστασης (ή/και επέκτασης) που κατέχει ο Παραγωγός (εφόσον απαιτείται),

συμφώνησαν και συνομολόγησαν τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν.2244/1994 και 2773/1999, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τους όρους της παρούσας Σύμβασης και ο Παραγωγός σύμφωνα με τις ίδιες άνω διατάξεις και όρους συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να πωλεί στον Διαχειριστή του Συστήματος 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 τριφασικό ρεύμα ονομαστικής τάσης ... V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50Hz) και σε παράλληλη λειτουργία των μονάδων παραγωγής του Παραγωγού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Το μέγιστο όριο της ισχύος που θα παρέχεται από τον Παραγωγό θα είναι kW (μέση τιμή 15 min).

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 απο τον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. Προϋπόθεση για τη σύναψη και υπογραφή της παρούσας Σύμβασης είναι να έχει χορηγηθεί στον Παραγωγό η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και η άδεια εγκατάστασης (ή επέκτασης) του σταθμού, ή να έχει εξαιρεθεί από τις υποχρεώσεις αυτές σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις των Ν. 2244/1994, 2773/1999 και 2941/2001 καθώς επίσης και να έχει υπογράψει ο Παραγωγός τη Σύμβαση Σύνδεσης.⁷

⁷ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης

1. Η λειτουργία των μονάδων του Παραγωγού διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.
2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος θα αγοράζει την παραπάνω ενέργεια εφόσον:
 - α) η ζήτηση ισχύος υπερβαίνει το ελάχιστο επιτρεπόμενο τεχνικό όριο των ενταγμένων στο Σύστημα μονάδων παραγωγής.
 - β) οι εγκαταστάσεις του Συστήματος λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση εκτάκτου ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, η άρση της οποίας να επιβάλλει την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το σταθμό του Παραγωγού, ή εφόσον
 - γ) αυτό επιτρέπεται από την ευστάθεια και την ομαλή λειτουργία του Συστήματος.
3. **Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να καθορίσει διαφορετικά από τα παραπάνω όρια, εφόσον κρίνεται σκόπιμο για το Δίκτυο ή για το Σύστημα και εφόσον συμφωνεί ο Παραγωγός.**⁸

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας (KWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης ωριαίας αέργου ενέργειας (KVARh). Κάθε ένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο όγδοο του παρόντος.
2. Ο συντελεστής ισχύος (συνφ) του Παραγωγού θα πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος) σε ονομαστικές συνθήκες λειτουργίας και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος και τα καθοριζόμενα στο κεφάλαιο Θ', άρθρο 76 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.
3. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο συντελεστής ισχύος θα πρέπει να είναι μεγαλύτερος του 0,95 επαγωγικού σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής. Προς τούτο ο Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο εξοπλισμό αντιστάθμισης, εάν είναι αναγκαίος.
4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να καθορίζει διαφορετικά από τα περιγραφόμενα όρια στις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3, εφόσον κρίνεται σκόπιμο για το Σύστημα και εφόσον συμφωνεί και ο Παραγωγός.
5. Εάν ο συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν τηρείται σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στις παρ. 2 και 3 του παρόντος άρθρου τότε ειδοποιούμενος εγγράφως από το Διαχειριστή του Συστήματος οφείλει να λάβει, μέσα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από την σχετική ειδοποίηση τα κατάλληλα μέτρα. Εφόσον ο Παραγωγός δεν συμμορφωθεί εντός της πιο πάνω προθεσμίας ο Διαχειριστής του Συστήματος διακόπτει την αγορά ενέργειας απ' αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.
6. Στη σύμβαση σύνδεσης με το Σύστημα είναι δυνατόν να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Συστήματος.

⁸ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

Προϋπόθεση για την έναρξη πληρωμής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή του Συστήματος είναι ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής του Παραγωγού να έχει εφοδιαστεί με την προβλεπόμενη άδεια λειτουργίας, ή νομίμως να έχει απαλλαγεί από την υποχρέωση έκδοσής της. Το τίμημα για την ενέργεια που παρήχθη προ της εκδόσεως της άδειας λειτουργίας, κατά την διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται μετά την χορήγηση της άδειας λειτουργίας.

Άρθρο έκτο

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, και με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων αυτής, έχει διάρκεια ισχύος δέκα (10) ετών και ισχύει από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στον οποίο αυτή αναφέρεται.
2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης μπορεί να παραταθεί κατόπιν υποβολής σχετικού εγγράφου αιτήματος προς το Υπουργείο Ανάπτυξης από ένα εκ των συμβαλλομένων μερών τουλάχιστον δώδεκα (12) μήνες πριν από τη λήξη της, εφόσον κατά την ημερομηνία υποβολής του σχετικού αιτήματος ισχύει η άδεια λειτουργίας του σταθμού ή έχει ανανεωθεί σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία για διάστημα που καλύπτει τουλάχιστον την διάρκεια παράτασης της συμβάσεως.
3. Όλες οι τροποποιήσεις της παρούσας Σύμβασης πρέπει να γίνονται γραπτώς και να υπογράφονται και από τα δύο μέρη.
4. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης αίρεται αυτοδίκαια σε περίπτωση άρσεως της ισχύος της άδειας παραγωγής η οποία έχει εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού.

Άρθρο έβδομο

Τίμημα για την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και χρέωση αέργου ενέργειας

1. **Ο Παραγωγός που συνδέεται στα δίκτυα χαμηλής, μέσης ή υψηλής τάσης και λειτουργεί παράλληλα με το διασυνδεδεμένο σύστημα, θα χρεώνει το σύνολο της καθαρής παραγωγής που παραδίδει στο Σύστημα ή στο Δίκτυο ως εξής:**⁹

Τίμημα Ενέργειας αποτελεί το ποσοστό 90% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου μέσης τάσης γενικής χρήσης. (Ειδικά για αυτοπαραγωγούς, τίμημα του προς πώληση πλεονάσματος της ενέργειας αποτελεί το ποσοστό 70% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση ή γενικής χρήσης στη μέση τάση, ανάλογα με το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο αυτοπαραγωγός στο Σύστημα ή στο Δίκτυο).

Τίμημα Ισχύος αποτελεί το ποσοστό 50% του σκέλους ισχύος του ίδιου τιμολογίου (δεν ισχύει για αυτοπαραγωγούς).

Το ύψος της χρεωστέας ισχύος, για διάστημα μεταξύ δύο διαδοχικών καταμετρήσεων, ορίζεται ως εξής: Χρεωστέα Ισχύς (kW) = $\sigma(MI)$, όπου: (MI): μέγιστη μετρηθείσα ισχύς μεταξύ δύο διαδοχικών καταμετρήσεων και (σ) σταθερός συντελεστής ίσος προς: 0,50 για αιολικούς σταθμούς και ηλιακούς σταθμούς, 0,70 για υδροηλεκτρικούς σταθμούς ισχύος μέχρι 10 MW_e και 0,90 για γεωθερμικούς και σταθμούς βιομάζας (Η παράγραφος αυτή δεν ισχύει για αυτοπαραγωγούς).

⁹ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Για την χρέωση αέργου ενέργειας ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Σε περίπτωση που ο συντελεστής ισχύος (συν φ) του σταθμού του Παραγωγού με ασύγχρονες γεννήτριες, όπως ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος είναι μικρότερος του 0,95, τότε η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό άεργος ενέργεια σε kVAh θα χρεώνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης στην χαμηλή τάση.¹⁰

β) Στην περίπτωση που ο Παραγωγός με σύγχρονες γεννήτριες διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Σύστημα αυτή υπολογίζεται υπέρ του Διαχειριστή του Συστήματος χωρίς οικονομική επιβάρυνσή του.

γ) Για αυτοπαραγωγούς ισχύουν τα οριζόμενα στην ανωτέρω περίπτωση α) με βάση το συντελεστή ισχύος (συνφ) της συνολικής εγκατάστασης του αυτοπαραγωγού, δηλαδή το συντελεστή ισχύος που μετράται στο σημείο σύνδεσης και αφορά τις μονάδες παραγωγής και τις καταναλώσεις του αυτοπαραγωγού.¹¹

2. Τα ανωτέρω ποσοστά του σκέλους ενέργειας και του σκέλους ισχύος της παρ. 1 μπορούν να μεταβληθούν με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

Άρθρο όγδοο

Μετρήσεις

Για τις μετρήσεις ενεργού και αέργου ενέργειας, καθώς και ισχύος ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και το άρθρο 10 της Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης 2000/2002 (ΦΕΚ Β 158), όπως κάθε φορά ισχύει. Πλέον αυτών ισχύουν τα κάτωθι:

1. Ο Κύριος του Συστήματος ή του Δικτύου κατά περίπτωση θα εγκαταστήσουν στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού με δαπάνη του Παραγωγού το αναγκαίο, εγκεκριμένο από το Διαχειριστή του Συστήματος, σύστημα μέτρησης για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Σύστημα ή το Δίκτυο ενεργού, αέργου ενέργειας και ισχύος. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται, όπου αυτό είναι αναγκαίο, κάθε τέταρτο της ώρας.
2. 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 Διαχειριστής του Δικτύου θα εγκαταστήσει επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής στον Υ/Σ ανύψωσης 20/150 kV με δαπάνη του Παραγωγού κατάλληλο σύστημα μέτρησης της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας για τον υπολογισμό της τελικώς πωλούμενης ενέργειας και ισχύος στον Διαχειριστή του Συστήματος.¹²
3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος 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 κανονικό φορτίο του Παραγωγού.
4. 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 στον Διαχειριστή του Συστήματος.

¹⁰ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

¹¹ Κείμενο όπως προστέθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

¹² Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

5. *Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με το άρθρο 21 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Πάντως τόσο ο Διαχειριστής του Συστήματος 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.*

Άρθρο ένατο

Λογαριασμοί και Πληρωμές

- 1. Ο υπολογισμός για το τίμημα της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκε στον Διαχειριστή του Συστήματος γίνεται από αυτόν σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και αποστέλλεται σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό. Στο ίδιο σημείωμα αναφέρονται τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή του Συστήματος κατ'αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο Διαχειριστής του Συστήματος πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό. Το τιμολόγιο αποστέλλεται στον Διαχειριστή του Συστήματος για εξόφληση. Το υπόψη τιμολόγιο του Παραγωγού είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στον Διαχειριστή του Συστήματος.*
- 2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών όσον αφορά την ακρίβεια λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί στο άλλο εγγράφως και χωρίς να αμελεί. 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 Διαχειριστής του Συστήματος 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 τον Διαχειριστή του Συστήματος σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών.*

Άρθρο δέκατο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Εάν ο Παραγωγός τροφοδοτεί ιδιοκαταναλώσεις του, μέσω της γραμμής διασύνδεσης, υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση με προμηθευτή της επιλογής του, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο ενδέκατο

Απώλειες

- 1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού μέσω διασυνδετικής γραμμής ΜΤ και Υ/Σ ανύψωσης ΜΤ/ΥΤ, οι απώλειες κατά την μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της γραμμής διασύνδεσης ΜΤ από την εγκατάσταση του Παραγωγού μέχρι τον Υ/Σ ανύψωσης 20/150 KV στη θέση στην οποία συνδέεται βαρύνουν εξ ολοκλήρου τον Παραγωγό, εφόσον η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί πελάτες, πέραν ιδιοκαταναλώσεων παραγωγών που υπάγονται στις διατάξεις του άρθρου 35 του Ν. 2773/1999.*
- 2. Για το σκοπό αυτό τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μία στη έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού και μία στο σημείο άφιξης στον Υ/Σ της ανύψωσης. Οι απώλειες ενέργειας και ισχύος είναι η διαφορά των ενδείξεων των kWh και kW των μετρητών πραγματικής ενέργειας και ισχύος.*

3. Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση σύνδεσης άλλων Παραγωγών στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης.

Άρθρο δωδέκατο

Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως η πλημμύρα, ο κεραυνός, ο σεισμός, η πυρκαϊά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, η σοβαρή ανωμαλία στη λειτουργία των εγκαταστάσεων των συμβαλλομένων, η οποία δεν οφείλεται σε πταίσμα αυτών, καθώς και κάθε απρόβλεπτο γεγονός που δεν μπορεί να αποτραπεί με μέτρα άκρας επιμέλειας και σύνεσης.
2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, ανακοινώνει αμέσως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος και λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση της. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία.
3. Η παρούσα Σύμβαση παρατείνεται για όσο χρόνο διαρκεί το περιστατικό ανωτέρας βίας και εφόσον ισχύει η άδεια λειτουργίας του σταθμού.
4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης των συμβαλλομένων μερών. Η μη εκπλήρωση ή η καθυστέρηση για εκπλήρωση από κάποιο Υπεργολάβο ή Προμηθευτή των υποχρεώσεών του προς τον Παραγωγό δεν θεωρείται ως περιστατικό ανωτέρας βίας.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας είναι έπ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, αφού δοθεί εύλογη προθεσμία, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του άλλου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση, όλων των εν λόγω υποχρεώσεων θεωρουμένων εξ ίσου ουσιωδών.
2. Η καταγγελία γίνεται με έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή ή με οποιοδήποτε άλλο τρόπο προβλέπει η ισχύουσα νομοθεσία και επιφέρει τις συνέπειές της μετά την ενδεκάτη (11) ημέρα από την ημερομηνία επίδοσης και πάντως όχι μετά παρέλευση τριάντα (30) ημερών από την ανωτέρω ημερομηνία. Αν μέσα στην παραπάνω προθεσμία βεβαιωθεί εγγράφως η άρση των λόγων, η καταγγελία καθίσταται ανενεργός.
3. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένας από τους συμβαλλόμενους υποχρεούται να καταβάλει στον άλλο τα ποσά παροχής ηλεκτρικού ρεύματος, τους τόκους και κάθε ποσό οφειλόμενο σε άλλη αιτία και να επανορθώσει οποιαδήποτε άλλη ζημία.
4. Η παρούσα Σύμβαση καθίσταται ανενεργός από την ημερομηνία ενδεχόμενης ανάκλησης ή μη ανανέωσης της άδειας λειτουργίας, σε εφαρμογή σχετικών διατάξεων των Ν. 2244/1994, 2647/1998 και 2773/1999 για όσο χρόνο διαρκεί αυτή η ανάκληση ή η μη ανανέωση.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Εκχώρηση

1. Η εκχώρηση και κάθε μεταβίβαση των από τη Σύμβαση δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Παραγωγού χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή του Συστήματος και σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης απαγορεύεται με τις επιφυλάξεις που αναφέρονται παρακάτω καθώς και με την επιφύλαξη του άρθρου 13 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της Σύμβασης και τη διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή του Συστήματος.
2. Με την επιφύλαξη των διακρίσεων της κατωτέρω παρ. 3 απαγορεύεται οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων και υποχρεώσεων εν όλω ή εν μέρει από τον Παραγωγό χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή του Συστήματος και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης και της ΡΑΕ.
3. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των δικαιωμάτων του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση:
 - α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες πρώτης τάξεως Ελληνικές ή της αλλοδαπής εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), αντιστοίχου μεγέθους, κύρους και φερεγγυότητας προκειμένου να χρηματοδοτηθεί η κατασκευή και λειτουργία του σταθμού, οπότε η εκχώρηση και μεταβίβαση απλώς κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Συστήματος, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ και
 - β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη εταιρεία κατά την έννοια του άρθρου 42(ε) του Κ.Ν. 2190/1920 του Παραγωγού η οποία σκοπό έχει την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού, με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης στον Διαχειριστή του Συστήματος, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ της γενομένης υποκατάστασης.

Οποιαδήποτε άλλη εκχώρηση και υποκατάσταση είναι άκυρη και δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα έναντι του Διαχειριστή του Συστήματος, του Υπουργείου Ανάπτυξης και της αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης.
4. Στην περίπτωση της εκχώρησης και μεταβίβασης των δικαιωμάτων που προβλέπονται στην ανωτέρω παράγραφο 3, περίπτωση α), από Παραγωγό προς δανειστή ως εξασφάλιση της παρεχόμενης δανειοδότησης για την κατασκευή σταθμού, οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν να μην εμποδίσουν και να αναγνωρίσουν ως δεσμευτική οποιαδήποτε ενέργεια ή παράλειψη του Δανειστού που θα γίνει για λογαριασμό του Παραγωγού και η οποία προβλέπεται από την παρούσα Σύμβαση. Η ενέργεια αυτή και τα αποτελέσματά της θα λειτουργούν επ' ωφελεία του Παραγωγού ωσάν να είχε προβεί ο ίδιος στην ενέργεια ή παράλειψη προκειμένου να μην υπάρξει παράβαση όρου της Σύμβασης.
5. Στην περίπτωση της ανωτέρω παρ. 3 περ. α), αν η παρούσα Σύμβαση καταγγελθεί και εφ' όσον ο Δανειστής έχει λάβει έγκριση από ευρωπαϊκό, εθνικό ή περιφερειακό Πρόγραμμα για οικονομική υποστήριξη στην υλοποίηση του έργου και άδεια λειτουργίας, τότε αυτός έχει το δικαίωμα να προχωρήσει στη σύναψη νέας Σύμβασης με τον Διαχειριστή του Συστήματος με τους ίδιους όρους της παρούσας Σύμβασης και με διάρκεια την απομένουσα μέχρι την κανονική λήξη της παρούσας.
6. Οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβουν από τον άλλο συμβαλλόμενο έγγραφη αίτηση, θα παρέχουν έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση δεν έχει τροποποιηθεί και ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί και ποιά είναι η τροποποίηση) και ότι δεν έχει γίνει παράβαση της (ή ότι έχει γίνει, περιγράφοντας και τη φύση των παραβάσεων).

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αναγνωρίζει τις σχετικές διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας που αφορούν την εκχώρηση δικαιωμάτων και συνεπώς αναγνωρίζει τα σχετικά δικαιώματα του χρηματοδότη ως εκδοχέα.

Άρθρο δέκατο έκτο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

Το τίμημα, που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας, δεν περιλαμβάνει το Φόρο Προστιθέμενης Αξίας που θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από το Διαχειριστή του Συστήματος. Οποιοδήποτε άλλοι φόροι και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν τον Παραγωγό.

Άρθρο δέκατο έβδομο

Αποζημιώσεις συμβαλλομένων από προκληθείσες ζημιές

1. Κάθε συμβαλλόμενο μέρος θα απέχει από οποιαδήποτε ζημιόγωνα 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. Περαιτέρω κανένα μέρος δεν θα αποζημιωθεί σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Επίλυση Διαφορών

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Παραγωγός συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.
2. Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν ανακύψει από την εφαρμογή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός μπορεί να ζητήσει την επίλυση της διαφωνίας του με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται από το αρμόδιο όργανο του Διαχειριστή του Συστήματος, Επιτροπή Φιλικού Διακανονισμού, η οποία διαπραγματεύεται με τον Παραγωγό την επίλυση της διαφωνίας. Εάν δεν καθίσταται δυνατό να επιλυθεί σύμφωνα με τους όρους της παρούσας, ή να διευθετηθεί φιλικά, θα παραπέμπεται σε διαιτησία σύμφωνα με τους κανόνες που προβλέπονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ κατόπιν συμφωνίας των μερών. Εάν η διευθέτηση με διαιτησία δεν γίνει αποδεκτή, τότε συμφωνείται ρητά ότι αρμόδια για την διευθέτηση είναι τα Πολιτικά Δικαστήρια Αθηνών.¹³
3. Ρητά συμφωνείται ότι όσο διάστημα τα συμβαλλόμενα μέρη βρίσκονται σε φιλικό διακανονισμό ή διαιτησία, δεν αναστέλλεται η παρούσα Σύμβαση.

¹³ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο δέκατο ένατο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. *Επίσημη γλώσσα θα είναι η Ελληνική και σε περίπτωση που υποβληθεί για επίσημη μετάφραση στο Υπουργείο Εξωτερικών η σχετική δαπάνη θα βαρύνει τον Παραγωγό. Όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κ.λ.π. θα συντάσσονται στην ελληνική γλώσσα και η μεταξύ των συμβαλλομένων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα.*
2. *Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλομένων γίνεται σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο άρθρο 14 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.*
3. *Οι γνωστοποιήσεις και η επικοινωνία μεταξύ των συμβαλλομένων γίνεται σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο Κεφάλαιο Ε' του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.*

Άρθρο εικοστό

Διέπον Δίκαιο

1. *Η παρούσα Σύμβαση θα διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.*
2. *Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή του Συστήματος εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του στην Αθήνα, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού και θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και να προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφέρονται.*
3. *Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.*

Άρθρο εικοστό πρώτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. *Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στο Ν. 2773/1999, τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8989/2001 και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8988/2001.*
2. *Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα αυτής.*

Αθήνα,20....

Οι συμβαλλόμενοι

Για τον Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος

Για τ.....

Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ

».

Άρθρο 22

**Τύπος σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας
μεταξύ Διαχειριστή Δικτύου και Παραγωγού**

1. *Η σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτεται μεταξύ Διαχειριστή του Δικτύου και Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας, για σταθμούς που αξιοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συνδέονται σε Δίκτυο των μη διασυνδεδεμένων με το Σύστημα νησιών, αναφέρεται πάντοτε σε μέγεθος εγκατεστημένης ισχύος, το οποίο με την επιφύλαξη των ορίων του άρθρου 35 του Ν. 2773/1999 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:*

2. «Οι συμβαλλόμενοι, αφενός η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε., ως Διαχειριστής του Δικτύου, που για την παρούσα Σύμβαση εκπροσωπείται νόμιμα από τον/την κ. σύμφωνα με την υπ' αριθμ. απόφαση του Δ.Σ. και αφετέρου η εταιρεία - οδός αριθ., που ονομάζεται στο εξής "Παραγωγός", που επίσης για την ίδια Σύμβαση εκπροσωπείται νόμιμα από τον/την κ., σύμφωνα με το

λαμβάνοντας υπόψη:

- α) το Νόμο 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 286)
- β) τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β)
- γ) τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπουργική απόφαση 8988/2001 (ΦΕΚ Β 623)
- δ) την υπουργική απόφαση 11444/2001 «Καθορισμός ύψους και διαδικασίας απόδοσης ανταποδοτικού τέλους υπέρ ΟΤΑ απο παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας» (ΦΕΚ Β 826)
- ε) την με αρ. πρωτ. άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κατέχει ο Παραγωγός (ή την με αρ. πρωτ. απόφαση με την οποία του χορηγήθηκε εξαίρεση απο την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας), καθώς και
- στ) την με αρ. πρωτ. άδεια εγκατάστασης (ή/και επέκτασης) που κατέχει ο Παραγωγός (εφόσον απαιτείται),

συμφώνησαν και συνομολόγησαν τα ακόλουθα:

Άρθρο πρώτο

Αντικείμενο της Σύμβασης

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου συμφωνεί και αναλαμβάνει την υποχρέωση να αγοράζει από τον Παραγωγό ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν. 2244/1994 και 2773/1999, τη λοιπή νομοθεσία που διέπει την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας 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 στον Διαχειριστή του Δικτύου 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 τριφασικό ρεύμα ονομαστικής τάσης V και ονομαστικής συχνότητας πενήντα περιόδων ανά δευτερόλεπτο (50Hz) και σε παράλληλη λειτουργία των μονάδων παραγωγής του Παραγωγού με το Δίκτυο της νήσου (ή των νήσων). Το μέγιστο όριο ισχύος που θα παρέχεται στον Παραγωγό θα είναιkW (μέση τιμή 15 min).

Άρθρο δεύτερο

Συμμόρφωση με τους Κώδικες και τη σχετική νομοθεσία

1. Τα συμβαλλόμενα μέρη υποχρεούνται να ενεργούν σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου 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 Δικτύου.
3. Προϋπόθεση για τη σύναψη και υπογραφή της παρούσας Σύμβασης είναι να έχει χορηγηθεί στον Παραγωγό η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και η άδεια εγκατάστασης (ή επέκτασης) του σταθμού, ή να έχει εξαιρεθεί από τις υποχρεώσεις αυτές σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις των Ν. 2244/1994, 2773/1999 και 2941/2001 καθώς επίσης και να έχει υπογράψει ο Παραγωγός τη Σύμβαση Σύνδεσης στο Δίκτυο.

Άρθρο τρίτο

Προγραμματισμός λειτουργίας και φόρτισης

1. Η λειτουργία των μονάδων του Παραγωγού διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.
2. Ο Διαχειριστής του Δικτύου θα αγοράζει την παραπάνω ενέργεια εφόσον:
 - α) η ζήτηση ισχύος υπερβαίνει το ελάχιστο επιτρεπόμενο τεχνικό όριο των συμβατικών μονάδων παραγωγής.
 - β) οι εγκαταστάσεις του Δικτύου λειτουργούν ομαλά, χωρίς να υφίσταται κατάσταση εκτάκτου ανάγκης λόγω βλάβης ή τεχνικής ανωμαλίας ή συντήρησης, η άρση της οποίας να επιβάλει τον περιορισμό ή την προσωρινή διακοπή της παραγωγής από το σταθμό του Παραγωγού, ή εφόσον
 - γ) αυτό επιτρέπεται από την ευστάθεια και την ομαλή λειτουργία του Δικτύου.
3. Με βάση τις προϋποθέσεις της προηγούμενης παραγράφου 2 και τη σχετική μελέτη του Διαχειριστή του Δικτύου για το συγκεκριμένο δίκτυο καθορίζεται η διαδικασία ένταξης των μονάδων των παραγωγών από ΑΠΕ σε ιδιαίτερο Παράρτημα που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο τέταρτο

Συντελεστής ισχύος Παραγωγού (συνφ)

1. Ο συντελεστής ισχύος (συνφ) καθορίζεται από μετρήσεις που λαμβάνονται στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού (όχι Αυτοπαραγωγού) και υπολογίζεται ως το πηλίκο της ωριαίας παραγόμενης ενέργειας (kWh) δια της τετραγωνικής ρίζας του αθροίσματος των τετραγώνων της ενέργειας αυτής και της παραγόμενης ή της απορροφούμενης ωριαίας αέργου ενέργειας (kVARh). Κάθε ένα από τα πιο πάνω μεγέθη θα καταγράφεται από τους μετρητές που αναφέρονται στο άρθρο όγδοο της παρούσας.
2. Ο συντελεστής ισχύος του Παραγωγού πρέπει να κυμαίνεται μεταξύ 0,95 επαγωγικού (απορρόφηση αέργου ισχύος) και 0,85 χωρητικού (παραγωγή αέργου ισχύος) σε ονομαστικές συνθήκες λειτουργίας και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και τα καθοριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.
3. Ειδικά στην περίπτωση μονάδων παραγωγής με ασύγχρονες γεννήτριες ή μετατροπείς ισχύος χωρίς δυνατότητα ελέγχου του συνφ, ο συντελεστής ισχύος θα πρέπει να είναι μεγαλύτερος του 0,95 επαγωγικού σε συνθήκες παραγωγής άνω του 50% της ονομαστικής ικανότητας παραγωγής. Προς τούτο ο Παραγωγός οφείλει να εγκαταστήσει τον απαιτούμενο εξοπλισμό αντιστάθμισης.
4. Εάν ο συντελεστής ισχύος του Παραγωγού δεν τηρείται συμφώνως με τα καθοριζόμενα όρια στις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3, τότε ειδοποιούμενος εγγράφως από το Διαχειριστή του Δικτύου ο Παραγωγός οφείλει να λάβει, μέσα σε προθεσμία έξι (6) μηνών κατ' ανώτατο όριο από τη σχετική ειδοποίηση, τα κατάλληλα μέτρα. Εφόσον ο Παραγωγός δεν συμμορφωθεί εντός της πιο πάνω προθεσμίας ο Διαχειριστής του Δικτύου διακόπτει την αγορά ενέργειας από αυτόν μέχρι να ληφθούν τα κατάλληλα διορθωτικά μέτρα. Η διακοπή αυτή θεωρείται ότι οφείλεται σε υπαιτιότητα του Παραγωγού.
5. Στη Σύμβαση Σύνδεσης με το Δίκτυο είναι δυνατό να καθορίζονται περαιτέρω μέτρα αντιστάθμισης εφόσον τούτο επιβάλλεται από ειδικές συνθήκες του Δικτύου.

Άρθρο πέμπτο

Προϋποθέσεις εφαρμογής

Προϋπόθεση για την έναρξη πληρωμής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή του Δικτύου είναι ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής του Παραγωγού να έχει εφοδιαστεί με την προβλεπόμενη άδεια λειτουργίας, ή νομίμως να έχει απαλλαγεί από την υποχρέωση έκδοσής της. Το τίμημα για την ενέργεια που παρήχθη προ της εκδόσεως της άδειας λειτουργίας, κατά τη διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού, καταβάλλεται μετά την χορήγηση της άδειας λειτουργίας.

Άρθρο έκτο

Διάρκεια Σύμβασης και Έναρξη Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η παρούσα Σύμβαση, και με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων αυτής και της εκάστοτε ισχύουσας νομοθεσίας, έχει διάρκεια ισχύος δέκα (10) ετών και ισχύει από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας λειτουργίας του σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στον οποίο αυτή αναφέρεται.
2. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης μπορεί να παραταθεί κατόπιν υποβολής σχετικού εγγράφου αιτήματος προς το Υπουργείο Ανάπτυξης από ένα εκ των συμβαλλόμενων μερών τουλάχιστον δώδεκα (12) μήνες πριν από τη λήξη της, εφόσον κατά την ημερομηνία υποβολής του σχετικού αιτήματος ισχύει η άδεια λειτουργίας του σταθμού ή έχει ανανεωθεί σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία για διάστημα που καλύπτει τουλάχιστον την διάρκεια παράτασης της Συμβάσεως.
3. Όλες οι τροποποιήσεις της παρούσας Σύμβασης πρέπει να γίνονται γραπτώς και να υπογράφονται και από τα δύο μέρη.
4. Η ισχύς της παρούσας Σύμβασης αίρεται αυτοδίκαια σε περίπτωση άρσεως της ισχύος της άδειας Παραγωγής η οποία έχει εκδοθεί στο όνομα του Παραγωγού.

Άρθρο έβδομο

Τίμημα για την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και χρέωση αέργου ενέργειας

1. Ο Παραγωγός που συνδέεται στο δίκτυο μη διασυνδεδεμένου με το Σύστημα νησιού, θα χρεώνει το σύνολο της καθαρής παραγωγής που παραδίδει στο Δίκτυο ως εξής:

Τίμημα Ενέργειας αποτελεί το ποσοστό 90% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση. (Ειδικά για αυτοπαραγωγούς, τίμημα του προς πώληση πλεονάσματος της ενέργειας αποτελεί το ποσοστό 70% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση).

Για την χρέωση αέργου ενέργειας ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Σε περίπτωση που ο συντελεστής ισχύος (συν φ) του σταθμού του Παραγωγού με ασύγχρονες γεννήτριες, όπως ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου είναι μικρότερος του 0,95, τότε η επιπλέον απορροφούμενη από τον Παραγωγό άεργος ενέργεια σε $kVAh$ θα χρεώνεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου στον Παραγωγό στην τιμή του 5% της τιμής της κιλοβατώρας του σκέλους ενέργειας (kWh) του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης στην χαμηλή τάση.¹⁴

β) Στην περίπτωση που ο Παραγωγός με σύγχρονες γεννήτριες διοχετεύει άεργο ενέργεια στο Σύστημα αυτή υπολογίζεται υπέρ του Διαχειριστή του Δικτύου χωρίς οικονομική επιβάρυνσή του.

γ) Για αυτοπαραγωγούς ισχύουν τα οριζόμενα στην ανωτέρω περίπτωση α) με βάση το συντελεστή ισχύος (συν φ) της συνολικής εγκατάστασης του αυτοπαραγωγού, δηλαδή το συντελεστή ισχύος που μετράται στο σημείο σύνδεσης και αφορά τις μονάδες παραγωγής και τις καταναλώσεις του αυτοπαραγωγού.¹⁵

2. Τα ανωτέρω ποσοστά του σκέλους ενέργειας της παρ. 1 μπορούν να μεταβληθούν με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά απο γνώμη της ΠΑΕ.

¹⁴ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

¹⁵ Κείμενο όπως προστέθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο όγδοο

Μετρήσεις

Για τις μετρήσεις ενεργού, αέργου ενέργειας και ισχύος ισχύουν τα αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου. Πλέον αυτών ισχύουν τα κάτωθι:

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου, θα εγκαταστήσει στην έξοδο της εγκατάστασης του Παραγωγού με δαπάνη του Παραγωγού το αναγκαίο σύστημα μέτρησης για τον προσδιορισμό τόσο της εισερχόμενης όσο και της εξερχόμενης από το Δίκτυο ενεργού και αέργου ενέργειας, καθώς και τον απαιτούμενο εξοπλισμό τηλεμετάδοσης. Το μέγεθος της ισχύος θα προσδιορίζεται κάθε τέταρτο της ώρας.
2. Σε 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), τότε ο Διαχειριστής του Δικτύου θα εγκαταστήσει επίσης στο σημείο άφιξης της διασυνδετικής γραμμής με δαπάνη του Παραγωγού κατάλληλο σύστημα μέτρησης της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, ίδιας κλάσης ακριβείας, καθώς και τον απαιτούμενο εξοπλισμό τηλεμετάδοσης, για τον υπολογισμό της τελικής πωλούμενης ενέργειας στον Διαχειριστή του Δικτύου.
3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου προβαίνει σε τακτικό ή έκτακτο έλεγχο των μετρητών κατά την κρίση του ή όταν αυτό ζητηθεί από τον Παραγωγό. Οι δαπάνες του ελέγχου βαρύνουν τον Παραγωγό.
4. Αν 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 διαπιστώθηκε το σφάλμα.
5. Αν οι μετρητές σταματήσουν να δίνουν ενδείξεις, τα μετρούμενα από αυτούς μεγέθη θα προσδιορίζονται για το διάστημα αυτό σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου. Πάντως τόσο ο Διαχειριστής του Δικτύου 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.

Άρθρο ένατο

Λογαριασμοί και Πληρωμές

1. Ο υπολογισμός για το τίμημα της ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκε στον Διαχειριστή του Δικτύου γίνεται από αυτόν σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και αποστέλλεται σχετικό σημείωμα στον Παραγωγό. Στο ίδιο σημείωμα αναφέρονται τυχόν απαιτήσεις του Διαχειριστή του Δικτύου κατ' αυτού. Ο Παραγωγός βάσει του πιο πάνω σημειώματος εκδίδει τιμολόγιο στο οποίο οι απαιτήσεις αυτές συμψηφίζονται με το τίμημα που ο Διαχειριστής του Δικτύου πρέπει να καταβάλει στον Παραγωγό. Το τιμολόγιο αποστέλλεται στον Διαχειριστή του Δικτύου για εξόφληση. Το υπόψη τιμολόγιο του Παραγωγού είναι πληρωτέο μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή του στον Διαχειριστή του Δικτύου.
2. Η εξόφληση του τιμολογίου του Παραγωγού γίνεται μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, ακόμη και αν υπάρχουν αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις από οποιοδήποτε εκ των συμβαλλόμενων μερών όσον αφορά την ακρίβεια λογαριασμού. Το συμβαλλόμενο μέρος που έχει αντιρρήσεις ή επιφυλάξεις τις γνωστοποιεί στο άλλο εγγράφως και χωρίς να αμελεί. 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, ο Διαχειριστής του Δικτύου οφείλει να πληρώσει στον Παραγωγό και τόκο υπερημερίας επί του οφειλόμενου ποσού, από την επομένη της λήξης της προθεσμίας εξόφλησης και χωρίς άλλη ειδοποίηση.

Άρθρο δέκατο

Ιδιοκαταναλώσεις Παραγωγού

Εάν ο Παραγωγός τροφοδοτεί ιδιοκαταναλώσεις του μέσω της γραμμής διασύνδεσης, υπογράφει προς τούτο σχετική σύμβαση κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, τηρουμένων των όρων και προϋποθέσεων ηλεκτροδότησης που ισχύουν για όλους τους καταναλωτές.

Άρθρο ενδέκατο

Απώλειες

1. Συμφωνείται ρητά ότι σε περίπτωση σύνδεσης του Παραγωγού στο δίκτυο μέσω αποκλειστικής διασυνδετικής γραμμής ΜΤ η οποία 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, εφόσον η γραμμή αυτή δεν εξυπηρετεί άλλους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Για τον σκοπό αυτόν τοποθετούνται δύο μετρητικές διατάξεις της εξερχόμενης από τον Παραγωγό ενέργειας και ισχύος, μία σε κάθε άκρο της διασυνδετικής γραμμής του Παραγωγού. 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 στην ίδια γραμμή διασύνδεσης, οι απώλειες βαρύνουν όλους τους Παραγωγούς σύμφωνα με τη μεθοδολογία που ορίζεται στη Σύμβαση Σύνδεσης στο Δίκτυο.

Άρθρο δωδέκατο

Ανωτέρα βία

1. Οι υποχρεώσεις των συμβαλλομένων που προκύπτουν από την παρούσα Σύμβαση αναστέλλονται σε περίπτωση που συμβούν περιστατικά ανωτέρας βίας, τα οποία εμποδίζουν την εκτέλεση των υποχρεώσεων αυτών. Ως τέτοια περιστατικά νοούνται ιδίως η πλημμύρα, ο κεραυνός, ο σεισμός, η πυρκαϊά, η έκρηξη, ο πόλεμος, η κατάσταση εθνικής ανάγκης, η σοβαρή ανωμαλία στη λειτουργία των εγκαταστάσεων των συμβαλλομένων, η οποία δεν οφείλεται σε πταίσμα αυτών, καθώς και κάθε απρόβλεπτο γεγονός που δεν μπορεί να αποτραπεί με μέτρα άκρας επιμέλειας και σύνεσης.
2. Σε περίπτωση που συμβούν τα παραπάνω περιστατικά, το συμβαλλόμενο μέρος που αδυνατεί να εκπληρώσει τις από τη Σύμβαση οριζόμενες υποχρεώσεις του, ανακοινώνει αμέσως την αδυναμία του αυτή στο άλλο μέρος και λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την άρση της. Η αναστολή ισχύει όσο διαρκεί η ανωτέρα βία.
3. Η παρούσα Σύμβαση παρατείνεται για όσο χρόνο διαρκεί το περιστατικό ανωτέρας βίας και εφόσον ισχύει η άδεια λειτουργίας του σταθμού.
4. Τα περιστατικά ανωτέρας βίας είναι αποδεκτά μόνον ως λόγος καθυστέρησης και όχι ως λόγος αποζημίωσης των συμβαλλόμενων μερών. Η μη εκπλήρωση ή η καθυστέρηση εκπλήρωσης από κάποιον υπεργολάβο ή προμηθευτή των υποχρεώσεών του προς τον Παραγωγό δεν θεωρείται περιστατικό ανωτέρας βίας.

Άρθρο δέκατο τρίτο

Δικαιώματα απορρέοντα από τη Σύμβαση

Τα δικαιώματα του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση ισχύουν για όσο χρονικό διάστημα οι εκδοθείσες άδειες παραγωγής και λειτουργίας είναι επ' ονόματί του.

Άρθρο δέκατο τέταρτο

Καταγγελία Σύμβασης

1. Κάθε συμβαλλόμενος, αφού δοθεί εύλογη προθεσμία, δικαιούται να καταγγείλει την παρούσα Σύμβαση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης ή πλημμελούς εκπλήρωσης των υποχρεώσεων του άλλου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση, όλων των εν λόγω υποχρεώσεων θεωρουμένων εξ ίσου ουσιωδών.

Λόγος καταγγελίας της παρούσας σύμβασης είναι και η μη εκπλήρωση ή πλημμελής εκπλήρωση των υποχρεώσεων που απορρέουν από τη Σύμβαση Σύνδεσης στο Δίκτυο ή τη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για τη συγκεκριμένη εγκατάσταση.

2. Η καταγγελία γίνεται με έγγραφο που επιδίδεται με δικαστικό επιμελητή ή με οποιοδήποτε άλλον τρόπο προβλέπει η ισχύουσα νομοθεσία και επιφέρει τις συνέπειές της μετά την ενδεκάτη (11) ημέρα από την ημερομηνία επίδοσης και πάντως όχι μετά την παρέλευση τριάντα (30) ημερών από την ανωτέρω ημερομηνία. Αν μέσα στην παραπάνω προθεσμία βεβαιωθεί εγγράφως η άρση των λόγων, η καταγγελία καθίσταται ανενεργός.
3. Σε περίπτωση καταγγελίας της παρούσας Σύμβασης, καθένας από τους συμβαλλόμενους υποχρεούται να καταβάλει στον άλλον τα ποσά παροχής ηλεκτρικού ρεύματος, τους τόκους και κάθε άλλο ποσό οφειλόμενο σε άλλη αιτία και να επανορθώσει οποιαδήποτε άλλη ζημία.
4. Η παρούσα Σύμβαση καθίσταται ανενεργός από την ημερομηνία ενδεχόμενης ανάκλησης ή μη ανανέωσης της άδειας λειτουργίας, σε εφαρμογή σχετικών διατάξεων των Ν.2244/1994, 2647/1998 και 2773/1999 και της κείμενης νομοθεσίας για όσο χρόνο διαρκεί αυτή η ανάκληση ή η μη ανανέωση.

Άρθρο δέκατο πέμπτο

Εκχώρηση

1. Η εκχώρηση και κάθε μεταβίβαση των από τη Σύμβαση δικαιωμάτων και υποχρεώσεων του Παραγωγού χωρίς προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή του Δικτύου και σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης απαγορεύεται με τις επιφυλάξεις που αναφέρονται παρακάτω καθώς και με την επιφύλαξη του άρθρου 13 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η παράβαση του παρόντος άρθρου θεμελιώνει δικαίωμα καταγγελίας της Σύμβασης και τη διακοπή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας από τον Διαχειριστή του Δικτύου.
2. Με την επιφύλαξη των διακρίσεων της κατωτέρω παρ. 3 απαγορεύεται οποιαδήποτε εκχώρηση και μεταβίβαση δικαιωμάτων και υποχρεώσεων εν όλω ή εν μέρει από τον Παραγωγό χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Διαχειριστή του Δικτύου και τη σχετική ενημέρωση του Υπουργείου Ανάπτυξης και της ΡΑΕ.
3. Επιτρέπεται η εκχώρηση και μεταβίβαση των δικαιωμάτων του Παραγωγού που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση:
 - α) προς μία ή περισσότερες Τράπεζες πρώτης τάξεως Ελληνικές ή της αλλοδαπής εγκατεστημένες και λειτουργούσες σε χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ως και προς μία ή περισσότερες εταιρείες χρηματοδοτικής μίσθωσης (leasing), αντιστοίχου μεγέθους, κύρους και φερεγγυότητας προκειμένου να χρηματοδοτηθεί η κατασκευή και λειτουργία του σταθμού, οπότε η εκχώρηση και μεταβίβαση απλώς κοινοποιείται στον Διαχειριστή του Δικτύου, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ και
 - β) προς οποιαδήποτε συνδεδεμένη θυγατρική εταιρεία κατά την έννοια του άρθρου 42(ε) του Κ.Ν. 2190/1920 του Παραγωγού η οποία σκοπό έχει την κατασκευή και λειτουργία Σταθμού με την προϋπόθεση της γνωστοποίησης στον Διαχειριστή του Δικτύου, την Αρχή έκδοσης της άδειας εγκατάστασης (ή επέκτασης) και την ΡΑΕ της γενομένης υποκατάστασης.

Οποιαδήποτε άλλη εκχώρηση και υποκατάσταση είναι άκυρη και δεν παράγει κανένα έννομο αποτέλεσμα έναντι του Διαχειριστή του Δικτύου, του Υπουργείου Ανάπτυξης και της αρχής έκδοσης της άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης.

4. Στην περίπτωση της εκχώρησης και μεταβίβασης των δικαιωμάτων που προβλέπονται στην ανωτέρω παράγραφο 3 περίπτωση α), από Παραγωγό προς δανειστή ως εξασφάλιση της παρεχόμενης δανειοδότησης για την κατασκευή σταθμού, οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν να μην εμποδίσουν και να αναγνωρίσουν ως δεσμευτική οποιαδήποτε ενέργεια ή παράλειψη του Δανειστού που θα γίνει για λογαριασμό του Παραγωγού και η οποία προβλέπεται από την παρούσα Σύμβαση. Η ενέργεια αυτή και τα αποτελέσματά της θα λειτουργούν επ' ωφελεία του Παραγωγού ωσάν να είχε προβεί ο ίδιος στην ενέργεια ή παράλειψη προκειμένου να μην υπάρξει παράβαση όρου της Σύμβασης.
5. Στη περίπτωση της ανωτέρω παρ. 3 περ. α), εάν η παρούσα Σύμβαση καταγγελθεί και εφόσον ο Δανειστής έχει λάβει έγκριση από ευρωπαϊκό, εθνικό ή περιφερειακό Πρόγραμμα για οικονομική υποστήριξη στην υλοποίηση του έργου και άδεια λειτουργίας, τότε αυτός έχει το δικαίωμα να προχωρήσει στη σύναψη νέας Σύμβασης με τον Διαχειριστή του Δικτύου με τους ίδιους όρους της παρούσας Σύμβασης και με διάρκεια την απομένουσα μέχρι την κανονική λήξη της παρούσας.
6. Οι συμβαλλόμενοι συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια της παρούσας Σύμβασης, εφόσον λάβουν από τον άλλο συμβαλλόμενο έγγραφη αίτηση, θα παρέχουν έγγραφη δήλωση σ' αυτόν ότι η παρούσα Σύμβαση δεν έχει τροποποιηθεί και ισχύει πλήρως (ή ότι έχει τροποποιηθεί και ποια είναι η τροποποίηση) και ότι δεν έχει γίνει παράβαση της (ή ότι έχει γίνει περιγράφοντας και τη φύση των παραβάσεων).
7. Ο Διαχειριστής του Δικτύου αναγνωρίζει τις σχετικές διατάξεις της Ελληνικής Νομοθεσίας που αφορούν την εκχώρηση δικαιωμάτων και συνεπώς αναγνωρίζει τα σχετικά δικαιώματα του χρηματοδότη ως εκδοχέα.

Άρθρο δέκατο έκτο

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας και άλλοι φόροι/επιβαρύνσεις

Το τίμημα που προβλέπεται στο άρθρο έβδομο της παρούσας δεν περιλαμβάνει τον Φόρο Προστιθέμενης Αξίας που θα αναγράφεται στο τιμολόγιο ξεχωριστά και θα πληρώνεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου. Οποιοδήποτε άλλοι φόροι και επιβαρύνσεις θα βαρύνουν τον Παραγωγό.

Άρθρο δέκατο έβδομο

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 στον βαθμό που ενέργεια ή παράλειψη του δικαιούχου σε αποζημίωση έχει συνεισφέρει στην πρόκληση της ζημίας, στον τραυματισμό ή στην περιουσιακή ζημία. Περαιτέρω κανένα μέρος δεν θα αποζημιωθεί σύμφωνα με τους όρους του παρόντος για ζημία, αστική ευθύνη, τραυματισμό και καταστροφή που προέκυψε μόνο από δική του αμέλεια ή δόλο.

Άρθρο δέκατο όγδοο

Επίλυση Διαφορών

1. Ο Διαχειριστής του Δικτύου και ο Παραγωγός συμφωνούν ότι καθ' όλη τη διάρκεια ισχύος της παρούσας Σύμβασης θα συνεργάζονται αρμονικά και με πνεύμα καλής πίστης με αποκλειστικό στόχο την υλοποίηση της παρούσας Σύμβασης.
2. Με την επιφύλαξη κάθε αντίθετης διάταξης του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την επίλυση οποιασδήποτε διαφοράς που τυχόν ανακύψει από την εφαρμογή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός μπορεί να ζητήσει την επίλυση της διαφωνίας του με φιλικές διαπραγματεύσεις. Στην περίπτωση αυτή συγκροτείται από το αρμόδιο όργανο του Διαχειριστή του Δικτύου, Επιτροπή Φιλικού Διακανονισμού, η οποία διαπραγματεύεται με τον Παραγωγό την επίλυση της διαφωνίας. Εάν δεν καθίσταται δυνατό να επιλυθεί σύμφωνα με τους όρους της παρούσας, ή να διευθετηθεί φιλικά, η διένεξη θα παραπέμπεται σε διαιτησία σύμφωνα με τους κανόνες που προβλέπονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ, κατόπιν συμφωνίας των μερών. Εάν η διευθέτηση με διαιτησία δεν γίνει αποδεκτή, τότε συμφωνείται ρητά ότι αρμόδια για την διευθέτηση είναι τα Πολιτικά Δικαστήρια Αθηνών.¹⁶
3. Ρητά συμφωνείται ότι για όσο διάστημα τα συμβαλλόμενα μέρη βρίσκονται σε φιλικό διακανονισμό ή διαιτησία, δεν αναστέλλεται η παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο δέκατο ένατο

Γνωστοποιήσεις και Επικοινωνία

1. Επίσημη γλώσσα θα είναι η Ελληνική και σε περίπτωση που υποβληθεί για επίσημη μετάφραση στο Υπουργείο Εξωτερικών, η σχετική δαπάνη θα βαρύνει τον Παραγωγό. Όλα τα έγγραφα, σημειώματα, σχέδια, επιστολές κ.λ.π. θα συντάσσονται στην ελληνική γλώσσα και η μεταξύ των συμβαλλόμενων μερών αλληλογραφία θα γίνεται στην ελληνική γλώσσα.
2. Η κοινοποίηση κάθε εγγράφου μεταξύ των συμβαλλόμενων γίνεται σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στο άρθρο 14 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
3. Οι γνωστοποιήσεις και η επικοινωνία μεταξύ των συμβαλλόμενων γίνεται σύμφωνα με τις διαδικασίες που περιγράφονται στους Κώδικες Διαχείρισης του Δικτύου και του Συστήματος.

Άρθρο εικοστό

Διέπον Δίκαιο

1. Η παρούσα Σύμβαση θα διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο.
2. Με την υπογραφή της παρούσας Σύμβασης ο Παραγωγός πρέπει να γνωστοποιήσει στον Διαχειριστή του Δικτύου εγγράφως ορισμένο πρόσωπο ως Εκπρόσωπό του στην Αθήνα, ο οποίος θα καλείται Κύριος Εκπρόσωπος. Το εν λόγω πρόσωπο θα είναι επίσης και αντίκλητος του Παραγωγού και θα είναι νόμιμα εξουσιοδοτημένος να τον εκπροσωπεί σε όλα τα θέματα που αφορούν στην εκτέλεση της Σύμβασης και να προβαίνει εξ ονόματός του στην τακτοποίηση όλων των διαφορών και διαφωνιών που ενδεχομένως αναφύονται.
3. Εάν ο Παραγωγός δεν έχει την έδρα του στην Ελλάδα οφείλει να διορίσει αντίκλητο που κατοικεί στην Ελλάδα.

¹⁶ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

Άρθρο εικοστό πρώτο

Ερμηνευτικές διατάξεις

1. Οι όροι που χρησιμοποιούνται στην παρούσα σύμβαση έχουν την έννοια που τους αποδίδεται στον Ν.2773/1999, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την Υπουργική Απόφαση 8988/2001.
2. Η ακυρότητα ορισμένης διάταξης της παρούσας σύμβασης δεν επιφέρει συνολική ακυρότητα της παρούσας σύμβασης.

Αθήνα,20....

Οι συμβαλλόμενοι

Για την Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού ΑΕ

Για τ.....

».

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ΄
ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

Άρθρο 23

Μεταβατικές διατάξεις

1. Οι διατάξεις του άρθρου 12 της παρούσας διατηρούνται σε ισχύ μέχρι την έναρξη ισχύος της εκδιδόμενης κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 2 παρ. 7 του Ν. 2941/2001 κοινής απόφασης Υπουργών Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων.
2. Από τις ρυθμίσεις της παρούσας δεν θίγεται η ισχύς των αδειών εγκατάστασης, επέκτασης και λειτουργίας σταθμών που εκδόθηκαν σύμφωνα με προϋφιστάμενες διατάξεις.
3. Αιτήματα εκκρεμή κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρούσας απόφασης για χορήγηση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης σταθμών σε θέσεις στις οποίες εγκαθίστανται σταθμοί, για τους οποίους έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας υπέρ άλλων ενδιαφερομένων τίθενται στο αρχείο.
4. Οι ρυθμίσεις του άρθρου 9 της υπουργικής απόφασης 12230/1999 (ΦΕΚ Β 1560) για αιολικούς σταθμούς με βάση προτάσεις που υποβλήθηκαν σύμφωνα με την πρόσκληση υπ' αριθ. 2265/21.6.2000 της Περιφέρειας Κρήτης, εφαρμόζονται για την έκδοση των αδειών εγκατάστασής τους και ισχύουν μέχρι και την έκδοση των οικείων αδειών λειτουργίας.
5. Αιτήματα εκκρεμή κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρούσας απόφασης για άδειες εγκατάστασης ή επέκτασης και λειτουργίας δεν μπορούν να ικανοποιηθούν πριν την έκδοση της οικείας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής ο ενδιαφερόμενος έχει την υποχρέωση άμεσης υποβολής της, μαζί με αντίστοιχο τοπογραφικό διάγραμμα θεωρημένο από την ΡΑΕ με λεπτομερή αποτύπωση των στοιχείων του σταθμού στο χώρο. Τα βασικά στοιχεία των εν λόγω αιτημάτων οφείλουν να ταυτίζονται με τα οικεία στοιχεία της άδειας παραγωγής, κατά τα προβλεπόμενα στις ρυθμίσεις του άρθρου 3 παρ. 6 της παρούσας. Σε διαφορετική περίπτωση τα εν λόγω αιτήματα απορρίπτονται.
6. Για αιτήματα εκκρεμή κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρούσας απόφασης για χορήγηση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης σε σταθμούς συνδεδεμένους με το Σύστημα ή το Δίκτυο, για τους οποίους δεν έχει διατυπωθεί η αιτιολογημένη γνώμη ή απόφαση του Ν. 2244/1994, η έκδοση της οικείας άδειας παραγωγής προαπαιτείται για τη διατύπωση των όρων προσφοράς σύνδεσης. Μετά την έκδοσή της, ο αιτών υποβάλλει την εν

λόγω άδεια μαζί τα απαραίτητα στοιχεία για τη διατύπωση των όρων της εν λόγω προσφοράς, που αναφέρονται στο εδάφιο α) του άρθρου 5 της παρούσας, καθώς και το έντυπο αίτησης του Παραρτήματος. Πριν από τη διαβίβασή τους στον οικείο Διαχειριστή σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου 7 της παρούσας, η Αδειοδοτούσα Αρχή ελέγχει την ταύτιση των σχετικών στοιχείων κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 παρ. 6 της παρούσας.

7. Μέχρι την έναρξη ισχύος του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, για τη διατύπωση των όρων της προσφοράς σύνδεσης σταθμού σε Δίκτυο των μη διασυνδεδεμένων νησιών του άρθρου 7 παρ. 2 της παρούσας πρέπει να ικανοποιούνται οι απαιτήσεις που ισχύουν για την προσφορά σύνδεσης σύμφωνα με το άρθρο 22 παρ. 5 της υπουργικής απόφασης 8989/2001, με την οποία εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος. Μέχρι την έναρξη ισχύος του εν λόγω Κώδικα, προθεσμία για τη διατύπωση των όρων της προσφοράς σύνδεσης είναι η προβλεπόμενη στο άρθρο 22 παρ. 4 της υπουργικής απόφασης 8989/2001.
8. Μέχρι την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τη σύνδεση σταθμών στο δίκτυο των μη διασυνδεδεμένων νησιών εξακολουθούν να εφαρμόζονται οι υφιστάμενες προδιαγραφές της ΔΕΗ.
9. **Για σταθμούς για τους οποίους έχει ήδη χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης σύμφωνα με τις προϋφιστάμενες διατάξεις αναστέλλεται η διαδρομή του χρόνου ισχύος των εν λόγω αδειών κατά το διάστημα από την ημερομηνία έκδοσής τους και μέχρι την ημερομηνία έκδοσης της οικείας άδειας παραγωγής. Εάν η άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης είχε χορηγηθεί πριν τις 8 Δεκεμβρίου 2000, ημερομηνία έναρξης ισχύος της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης 17951/2000, τότε η αναστολή της διαδρομής του χρόνου της ισχύος των εν λόγω αδειών διαρκεί από την ημερομηνία αυτή μέχρι την ημερομηνία έκδοσης της οικείας άδειας παραγωγής.**¹⁷
10. Μέχρι την έκδοση της άδειας παραγωγής δεν διακόπτεται σύμφωνα με τις προϋφιστάμενες διατάξεις η δίμηνη δοκιμαστική λειτουργία σταθμών για τους οποίους εκκρεμεί σχετικό αίτημα, εφόσον τηρούνται όλες οι λοιπές νόμιμες προϋποθέσεις λειτουργίας. Στη περίπτωση αυτή το τίμημα από την απορρόφηση της παραγωγής από το Σύστημα ή το Δίκτυο θα καταβάλλεται μετά την έκδοση των αδειών παραγωγής και λειτουργίας.
11. Προκειμένης της έκδοσης άδειας λειτουργίας για σταθμούς που έχουν λάβει άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης με βάση τις προϋφιστάμενες διατάξεις, ταυτόχρονα με την υποβολή του αιτήματος για χορήγηση άδειας λειτουργίας, απαιτείται η υποβολή στην Αδειοδοτούσα Αρχή εκτός από τα δικαιολογητικά του άρθρου 15 και αντίγραφο της οικείας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μαζί με αντίστοιχο τοπογραφικό διάγραμμα θεωρημένο από την ΡΑΕ όπου θα γίνεται λεπτομερής αποτύπωση των στοιχείων του σταθμού στο χώρο. Εάν κατά την έναρξη ισχύος της απόφασης αυτής έχει ήδη υποβληθεί σχετικό αίτημα αλλά δεν έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής, ο ενδιαφερόμενος έχει την υποχρέωση άμεσης υποβολής της άδειας παραγωγής μαζί με το ανωτέρω διάγραμμα μετά την έκδοσή της. Μετά την υποβολή της άδειας παραγωγής η Αδειοδοτούσα Αρχή ελέγχει την ταύτιση βασικών στοιχείων του αιτήματος για λήψη άδειας λειτουργίας με τα στοιχεία στα οποία βασίστηκε η άδεια παραγωγής κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 3 παρ. 6 της παρούσας.
12. Για σταθμούς που έχουν λάβει άδεια εγκατάστασης ή επέκτασης με βάση τις προϋφιστάμενες διατάξεις για μέγεθος ισχύος μεγαλύτερο της οικείας άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η σχετική σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 21 ή 22 με την επιφύλαξη των ορίων ισχύος του άρθρου 35 του Ν. 2773/1999, καθώς και η άδεια λειτουργίας θα αναφέρεται στην ισχύ της άδειας παραγωγής. Στην αντίθετη περίπτωση, η εν λόγω σύμβαση και άδεια λειτουργίας, θα αναφέρονται στο μέγεθος ισχύος της οικείας άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης.

¹⁷ Κείμενο όπως τροποποιήθηκε με την Υπουργική Απόφαση 10200/2002 (ΦΕΚ Β 902)

13. Για ήδη συναφθείσες συμβάσεις μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και παραγωγού με βάση τις προϋφιστάμενες διατάξεις για σταθμούς που συνδέονται στο Σύστημα ή στο τμήμα του Δικτύου που δεν περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, ο ΔΕΣΜΗΕ υποκαθιστά την ΔΕΗ ΑΕ στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις συμβάσεις αυτές, εκτός εάν με συναίνεση των μερών συναφθούν μεταξύ τους συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 21 της παρούσας.

Άρθρο 24

Καταργούμενες διατάξεις

1. Μετά την έναρξη ισχύος της παρούσας καταργούνται οι υπουργικές αποφάσεις 8860/1998 (ΦΕΚ Β 502), 2190/1999 (ΦΕΚ Β 120) και 12160/1999 (ΦΕΚ Β 1552).
2. Προκειμένου για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς παύουν να ισχύουν η υπουργική απόφαση 8295/1995 (ΦΕΚ Β 385) με την εξαίρεση της διάταξης στην οποία αναφέρεται η παρ. 2 του άρθρου 38 του Ν. 2773/1999 και αφορά στα επίπεδα της χρεωστέας ισχύος των παραγωγών ανά κατηγορία σταθμού, η υπουργική απόφαση 51298/1996 (ΦΕΚ Β 766) και η υπουργική απόφαση 12230/1999 με την επιφύλαξη της διάταξης του άρθρου 23 παρ. 4 της παρούσας.
3. Οι αποφάσεις της ανωτέρω παρ. 2 εξακολουθούν να ισχύουν για τις υπόλοιπες κατηγορίες σταθμών του Ν. 2244/1994, επιφυλασσομένων των διατάξεων του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει, καθώς και των κατ' εξουσιοδότηση εκτελεστικών πράξεων αυτού.

Άρθρο 25

Έναρξη ισχύος

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

Αθήνα, 6 Φεβρουαρίου 2002

Ο Υπουργός

ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ - ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΤΣΟΧΑΤΖΟΠΟΥΛΟΣ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΜΕΡΟΣ 1

ΕΝΤΥΠΟ ΑΙΤΗΣΗΣ

για χορήγηση αδειών Ν.2244/1994 σε σταθμούς
εμπίπτοντες στις ρυθμίσεις της παρούσας απόφασης

Κωδικός Αριθμός (ΚΑ):

A	B	Γ	Δ	E	Z	Η				Θ

1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΙΤΟΥΝΤΟΣ	
<p>1.1. Για φυσικά πρόσωπα</p> <p>Επώνυμο: <input type="text"/></p> <p>Όνομα: <input type="text"/></p> <p>Όνομα πατρός: <input type="text"/></p> <p><i>Διεύθυνση κατοικίας</i></p> <p>Οδός: <input type="text"/></p> <p>Αριθμός: <input type="text"/></p> <p>Τ.Κ.: <input type="text"/></p> <p>Πόλη: <input type="text"/></p> <p>Τηλέφωνο: <input type="text"/></p> <p>Τηλεομοιότυπο: <input type="text"/></p> <p>Ηλεκτρονικό ταχυδρομείο: <input type="text"/></p> <p><i>Στοιχεία αιτούντος</i></p> <p>Αριθμός: <input type="text"/></p> <p>Ημερ. έκδοσης: <input type="text"/></p> <p>Εκδούσα αρχή: <input type="text"/></p>	<p>1.2. Για νομικά πρόσωπα</p> <p>Επωνυμία: <input type="text"/></p> <p>Διακριτικός τίτλος: <input type="text"/></p> <p><i>Έδρα επιχείρησης</i></p> <p>Οδός: <input type="text"/></p> <p>Αριθμός: <input type="text"/></p> <p>Τ.Κ.: <input type="text"/></p> <p>Πόλη: <input type="text"/></p> <p>Τηλέφωνο: <input type="text"/></p> <p>Τηλεομοιότυπο: <input type="text"/></p> <p>Ηλεκτρονικό ταχυδρομείο: <input type="text"/></p> <p><i>Στοιχεία νομίμου εκπροσώπου</i></p> <p>Επώνυμο: <input type="text"/></p> <p>Όνομα: <input type="text"/></p> <p>Όνομα πατρός: <input type="text"/></p> <p>Αριθμός: <input type="text"/></p> <p>Ημερ. έκδοσης: <input type="text"/></p> <p>Εκδούσα αρχή: <input type="text"/></p>

2. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	
2.1.	Άδεια εγκατάστασης <input type="checkbox"/>
2.2.	Άδεια επέκτασης <input type="checkbox"/>
2.3.	Ανανέωση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης <input type="checkbox"/>
2.4.	Άδεια ενσωμάτωσης άδειας χρήσης νερού ή της ενιαίας άδειας χρήσης νερού - εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων σε άδεια εγκατάστασης, σε περίπτωση ΥΗΣ <input type="checkbox"/>
2.5.	Τροποποίηση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης <input type="checkbox"/>
2.6.	Άδεια λειτουργίας <input type="checkbox"/>
2.7.	Ανανέωση άδειας λειτουργίας <input type="checkbox"/>
2.8.	Τροποποίηση άδειας λειτουργίας <input type="checkbox"/>
2.9.	Μεταβίβαση άδειας λειτουργίας <input type="checkbox"/>

3. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΤΑΘΜΟΥ	
3.1.	Αιολικός σταθμός <input type="checkbox"/>
3.2.	Υδροηλεκτρικός σταθμός <input type="checkbox"/>
3.3.	Ηλιακός σταθμός <input type="checkbox"/>
3.4.	Σταθμός βιομάζας <input type="checkbox"/>
3.5.	Γεωθερμικός σταθμός <input type="checkbox"/>
3.6.	Σταθμός παραγωγής ενέργειας από την θάλασσα <input type="checkbox"/>
3.7.	Συνδυασμός <input type="checkbox"/> και <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
3.8.	Συμπαγωγή από ανανεώσιμες πηγές με χρήση <input type="checkbox"/> και <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>

4. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΟΥ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
4.1.	Αυτοπαραγωγός από ΑΠΕ, μη συνδεδεμένος στο Σύστημα ή σε Δίκτυο <input type="checkbox"/>
4.2.	Αυτοπαραγωγός από ΑΠΕ, συνδεδεμένος στο Σύστημα ή σε Δίκτυο <input type="checkbox"/>
4.3.	Παραγωγός από ΑΠΕ συνδεδεμένος στο Σύστημα ή σε Δίκτυο, που για τμήμα της αιτουμένης ισχύος είναι αυτοπαραγωγός <input type="checkbox"/>
4.4.	Παραγωγός ΑΠΕ που δεν υπάγεται στις ανωτέρω κατηγορίες <input type="checkbox"/>
4.5.	Παραγωγός από υδροηλεκτρικό σταθμό ισχύος μεγαλύτερης των 10 MW _e <input type="checkbox"/>

5. ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ		
5.1.	Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	<input type="checkbox"/>
5.2.	Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	<input type="checkbox"/>

6. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ			
6.1.	Ηλεκτρική και θερμική ισχύς αιτουμένου σταθμού	<input type="text"/>	<input type="text"/>
6.2.	Ηλεκτρική ισχύς σταθμού περίπτωσης 3.7.	<input type="text"/>	<input type="text"/>
6.3.	Αιτουμένη ηλεκτρική ισχύς για το τμήμα της αυτοπαραγωγής της περίπτωσης 4.3.	<input type="text"/>	
6.4.	Ηλεκτρική ισχύς εγκαταστάσεων κατανάλωσης αυτοπαραγωγού	<input type="text"/>	

7. ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ (απαιτούμενα για την προσφορά σύνδεσης)			
7.1.	Μέγιστος αριθμός μονάδων (γεννητριών) που μπορούν να εκκινούν ταυτόχρονα	<input type="text"/>	
7.2.	Στοιχεία μετασχηματιστού σταθμού, εφόσον δεν υφίστανται χωριστοί μετασχηματιστές για κάθε μονάδα παραγωγής		
I.	Ονομαστική ισχύς	<input type="text"/>	
II.	Συνδεσμολογία τυλιγμάτων	<input type="text"/>	
III.	Ονομαστική τάση πρωτεύοντος	<input type="text"/>	
IV.	Ονομαστική τάση δευτερεύοντος	<input type="text"/>	
V.	Επαγωγική αντίδραση	<input type="text"/>	
VII.	Τιμή αντίστασης και αντίδρασης γείωσης	<input type="text"/>	<input type="text"/>
VI.	Διάταξη γείωσης ουδέτερου κόμβου	<input type="text"/>	

8. ΤΕΧΝΙΚΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ (απαιτούμενα για την προσφορά σύνδεσης)			
8.1. <u>Γενικά χαρακτηριστικά μονάδας/ων παραγωγής</u>			
I. Κατασκευαστής	<input type="text"/>	III. Χαρακτηριστικός/οί αριθμός/οί μονάδας/ων	<input type="text"/>
II. Τύπος	<input type="text"/>	IV. Κατηγορία τεχνολογίας μονάδας/ων	<input type="text"/>
V. Έλεγχος ισχύος για ανεμογεννήτρια/ες			
Αεροδυναμικός (stall)	<input type="text"/>	Βήμα πτερυγίων (pitch)	<input type="text"/>
VI. Έλεγχος στροφών για ανεμογεννήτριες			
Σταθερών στροφών	<input type="text"/>	Μεταβλητών στροφών	<input type="text"/>
8.2. <u>Είδος γεννήτριας/ών</u>			
I. Σύγχρονη	<input type="text"/>	Ασύγχρονη	<input type="text"/>
		Με μετατροπέα ισχύος	<input type="text"/>
II. Μονοφασική	<input type="text"/>	Τριφασική	<input type="text"/>
III. Προκειμένου για σύγχρονες γεννήτριες, συνδεδεμένες χωρίς μετατροπέα ισχύος:			
Λόγος βραχυκυκλώσεως	<input type="text"/>	Σύγχρονη επαγωγική αντίδραση ευθέως άξονα, X_d	<input type="text"/>
Μεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέως άξονα, X'_d	<input type="text"/>	Υπομεταβατική επαγωγική αντίδραση ευθέως άξονα, X''_d	<input type="text"/>
IV. Προκειμένου για μονάδα/ες με μετατροπέα ισχύος:			
- Διαμόρφωση εύρους παλμών (PWM): Διακοπτική συχνότητα, εάν είναι τύπου PWM:	<input type="text"/>	NAI <input type="text"/>	OXI <input type="text"/>
- Δυνατότητα συνεχούς ελέγχου συνφ:		NAI <input type="text"/>	OXI <input type="text"/>
- Δυνατότητα ελέγχου τάσης:		NAI <input type="text"/>	OXI <input type="text"/>
8.3. <u>Στοιχεία γεννήτριας/ών</u>			
I. Ονομαστική τάση	<input type="text"/>	II. Ονομαστική ισχύς	<input type="text"/>
III. Μέγιστη στιγμιαία ενεργός ισχύς	<input type="text"/>	IV. Μέγιστη ενεργός ισχύς συνεχούς λειτουργίας	<input type="text"/>
V. Ονομαστική τιμή συνφ	<input type="text"/>	VI. Μέγιστη ισχύς βραχυκυκλώσεως	<input type="text"/>
VII. Μέγιστο ρεύμα ζεύξης	<input type="text"/>	VIII. Ελάχιστη χρονική απόσταση μεταξύ διαδοχικών χειρισμών	<input type="text"/>
IX. Όρια μεταβολής/ρύθμισης αέργου ισχύος υπό ενεργό ισχύ εξόδου:			
- μηδενική (κενό φορτίο):	από <input type="text"/>	επαγ./χωρ. έως <input type="text"/>	επαγ./χωρ.
- 50% της ονομαστικής:	από <input type="text"/>	επαγ./χωρ. έως <input type="text"/>	επαγ./χωρ.
- 100% της ονομαστικής:	από <input type="text"/>	επαγ./χωρ. έως <input type="text"/>	επαγ./χωρ.
- μέγιστη τιμή συνεχούς λειτουργίας:	από <input type="text"/>	επαγ./χωρ. έως <input type="text"/>	επαγ./χωρ.
8.4. <u>Στοιχεία μετασχηματιστού/ών</u>			
I. Ονομαστική ισχύς	<input type="text"/>	II. Συνδεσμολογία τυλιγμάτων	<input type="text"/>
III. Ονομαστική τάση πρωτεύοντος	<input type="text"/>	IV. Ονομαστική τάση δευτερεύοντος	<input type="text"/>
V. Επαγωγική αντίδραση	<input type="text"/>	VI. Τιμή αντίστασης και αντίδρασης γείωσης	<input type="text"/> <input type="text"/>
VII. Διάταξη γείωσης ουδέτερου κόμβου	<input type="text"/>		

9. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΡΓΟΥ

9.1. Προϋπολογισμός έργου

9.2. Γεωγραφικά στοιχεία χώρου εγκατάστασης

Περιφέρεια:

Νομός:

Δήμος/Κοινότητα:

Δημοτικό διαμέρισμα (τέως ΟΤΑ):

Τοπώνυμο θέσης εγκατάστασης:

9.3. Ιδιοκτησιακό καθεστώς

Κυριότητα ιδιωτικής έκτασης

Δικαίωμα χρήσης με έγκριση επέμβασης
σε δημόσια δασική έκταση

Μίσθωση ιδιωτικής έκτασης

Άλλη μορφή

Παραχώρηση δημόσιας έκτασης

Ο Αιτών / Η Αιτούσα

.....
(Θέση υπογραφής
νομίμου εκπροσώπου)

.....
(Πόλη)

.....
(Ημερομηνία)

ΜΕΡΟΣ 2

ΟΔΗΓΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗ ΤΟΥ ΕΝΤΥΠΟΥ ΑΙΤΗΣΗΣ

1. Στη θέση προς συμπλήρωση που αντιστοιχεί στα στοιχεία 'Αριθμός', 'Ημερ. Έκδοσης', και 'Εκδούσα αρχή' της ενότητας '1. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΙΤΟΥΝΤΟΣ' αναγράφονται τα σχετικά στοιχεία του Δελτίου Αστυνομικής Ταυτότητας ή του Διαβατηρίου του αιτούντος ή του νομίμου εκπροσώπου της επιχείρησης κατά περίπτωση.
2. Σε περιπτώσεις αιτημάτων για χορήγηση άδειας εγκατάστασης για υδροηλεκτρικά έργα, για τα οποία έχει εκδοθεί ήδη η άδεια χρήσης νερού ή η ενιαία άδεια χρήσης νερού – εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων συμπληρώνεται το σημείο 2.2. 'Άδεια εγκατάστασης'. Στις άλλες περιπτώσεις συμπληρώνεται το σημείο 2.4. 'Άδεια ενσωμάτωσης άδειας χρήσης νερού ή της ενιαίας άδειας χρήσης νερού – εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων σε άδεια εγκατάστασης, σε περίπτωση ΥΗΣ'.
3. Στις δύο πρώτες θέσεις προς συμπλήρωση του σημείου 3.7. αναγράφονται οι κωδικοί των κατηγοριών σταθμών. (πχ. 3.1. και 3.2.)
4. Στη θέση προς συμπλήρωση που αντιστοιχεί στα στοιχεία 'Δήμος/Κοινότητα' και 'Δημοτικό Διαμέρισμα (τέως ΟΤΑ)' της ενότητας '4. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΡΓΟΥ' αναγράφονται οι σχετικές ονομασίες, σύμφωνα με το Ν. 2539/1997 (ΦΕΚ Α 244).
5. Η θερμική ισχύς αναγράφεται στο δεύτερο σχετικό σημείο μόνο για σταθμό συμπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (περίπ. 3.8). Στις άλλες περιπτώσεις συμπληρώνεται μόνο το πρώτο σχετικό σημείο με την ηλεκτρική ισχύ του σταθμού.
6. Σχετικά με τις θέσεις προς συμπλήρωση του σημείου 6.2, η πρώτη αντιστοιχεί στην εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού που δηλώνεται στη πρώτη θέση του σημείου 3.7. και η δεύτερη στη δεύτερη του σημείου 3.7. αντίστοιχα.
7. Τα στοιχεία των ενότητων 7. και 8. συμπληρώνονται σε περίπτωση σύνδεσης του σταθμού στο Σύστημα ή σε Δίκτυο. Τα εν λόγω στοιχεία είναι απαραίτητα για την διατύπωση της προσφοράς σύνδεσης εκ μέρους του Διαχειριστή του Συστήματος ή Δικτύου.
8. Αναφορικά με τα σημεία VI των ενότητων 7.2. και 8.4. η πρώτη θέση προς συμπλήρωση αντιστοιχεί στην τιμή αντίστασης και η δεύτερη θέση στην τιμή αντίδρασης.
9. Το σημείο 7.1. αφορά σταθμούς με περισσότερες από μία μονάδες παραγωγής.
10. Το σημείο 7.2. δεν συμπληρώνεται σε περίπτωση σταθμών για τους οποίους προτείνεται ξεχωριστός μετασχηματιστής ανά μονάδα παραγωγής. Στην περίπτωση αυτή συμπληρώνεται το σημείο 8.4..
11. Η ενότητα 8 αναφέρεται σε σύνολο μονάδων παραγωγής του σταθμού αποτελούμενο από μονάδες για τις οποίες ταυτίζονται τα σχετικά προς συμπλήρωση στοιχεία της ενότητας. Σε περίπτωση όπου ο προτεινόμενος σταθμός αποτελείται από μονάδες παραγωγής με διαφορετικά – έστω και σε ένα σημείο – χαρακτηριστικά προς συμπλήρωση, τότε η σελίδα της ενότητας 8 υποβάλλεται τόσες φορές όσες είναι και οι ομάδες των γεννητριών με κοινά χαρακτηριστικά. (Για παράδειγμα, σε περίπτωση αιολικού σταθμού που αποτελείται από (μ) μονάδες με χαρακτηριστικά (X) και (ν) μονάδες με χαρακτηριστικά (Y)), τότε η σελίδα της ενότητας 8 υποβάλλεται συμπληρωμένη δύο φορές, μία για την ομάδα των ανεμογεννητριών (X) και μία για την ομάδα (Y).

12. Στο σημείο III της ενότητας 8.1. αναγράφονται οι αριθμοί των γεννητριών που τις χαρακτηρίζουν κατά τα προβλεπόμενα στο ηλεκτρικό μονογραμμικό διάγραμμα του άρθρου 5 (παρ. α, εδάφιο iii)) της παρούσας απόφασης. Σύμφωνα με τις οδηγίες της προηγούμενης παραγράφου, στο σημείο αυτό αναγράφονται οι διακριτοί αριθμοί μόνο των μονάδων παραγωγής που αφορούν την προς συμπλήρωση σελίδα, δηλαδή αυτών που έχουν κοινά χαρακτηριστικά.
13. Στο σημείο IV της ενότητας 8.1. αναφέρεται η κατηγορία της τεχνολογίας που χρησιμοποιείται στην οικεία ομάδα γεννητριών. (Π.χ. 'ανεμογεννήτρια', 'φωτοβολταϊκό στοιχείο').
14. Στο σημείο III της ενότητας 8.2. παρέχονται οι κατωτέρω πληροφορίες εφόσον η μονάδα παραγωγής διαθέτει μετατροπέα ισχύος (π.χ. ανεμογεννήτριες μεταβλητών στροφών, φωτοβολταϊκά). Σημειώνεται εάν ο μετατροπέας ισχύος είναι αυτομεταγόμενος (self-commutated) με χρήση διαμόρφωσης εύρους παλμών (PWM), και στην περίπτωση αυτή παρέχεται η διακοπτική συχνότητα λειτουργίας (kHz), βάσει των στοιχείων του κατασκευαστή. Επίσης διευκρινίζεται εάν η μονάδα διαθέτει τη δυνατότητα συνεχούς ελέγχου του συντελεστή ισχύος εξόδου (συνφ) κατά την κανονική της λειτουργία και τη δυνατότητα αυτόματης ρύθμισης της τάσης εξόδου, κατ' αναλογία με τον APT των σύγχρονων γεννητριών.
15. Στο σημείο III. της ενότητας 8.3. δίνεται η μέγιστη στιγμιαία ισχύς εξόδου της μονάδας, εκφραζόμενη ως μέση τιμή διάρκειας μικρότερης του 1 sec.
16. Στο σημείο IV της ενότητας 8.3. δίνεται η μέγιστη τιμή συνεχούς λειτουργίας της ισχύος εξόδου της μονάδας, εκφραζόμενη ως μέση τιμή διάρκειας 10 min.
17. Το ερώτημα του σημείου IX της ενότητας 8.3. αφορά μονάδες παραγωγής με δυνατότητα ελέγχου του συνφ εξόδου (σύγχρονες γεννήτριες, μετατροπείς ισχύος). Πρέπει να σημειωθούν τα όρια συνεχούς ρύθμισης της αέργου ισχύος εξόδου κατά την κανονική λειτουργία της μονάδας, για διάφορα επίπεδα ενεργού ισχύος. Οι χαρακτηρισμοί 'επαγωγική' (επαγ.) και 'χωρητική' (χωρ.) έχουν την έννοια ότι η άεργος ισχύς απορροφάται και παράγεται αντιστοίχως.
18. Στην ενότητα 8.4. ζητούνται τα βασικά χαρακτηριστικά των μετασχηματιστών των μονάδων παραγωγής του σημείου III της ενότητας 8.1. Η συμπλήρωση της εν λόγω ενότητας δεν απαιτείται για μονάδες ανεμογεννητριών με ενσωματωμένο μετασχηματιστή ανύψωσης, των οποίων το πιστοποιητικό δοκιμών του άρθρου 6 (παρ. α), εδάφιο viii)) προκύπτει από μετρήσεις στην έξοδο του μετασχηματιστή (πλευρά δικτύου).
19. Σε περίπτωση μεταβίβασης άδειας λειτουργίας υπέρ νέου δικαιούχου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 παρ. 5. της παρούσας, το αίτημα συνυπογράφεται στο σημείο των υπογραφών από τον αρχικό και νέο δικαιούχο του σταθμού.
20. Τα πεδία Α, Β, Γ, Δ, Ε και Ζ συμπληρώνονται από τον αιτούντα σύμφωνα με τα οριζόμενα στα Μέρη 3 και 4 του παρόντος Παραρτήματος. Τα Η και Θ συμπληρώνονται από την αδειοδοτούσα Αρχή.

ΜΕΡΟΣ 3

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΚΑΙ ΤΡΟΠΟΣ ΣΥΜΠΛΗΡΩΣΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΟΥ ΑΡΙΘΜΟΥ (ΚΑ) ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ

1. Πεδία Κωδικού Αριθμού

A		B	Γ	Δ	E	Z	H										Θ		

2. Ανάλυση πεδίων

- Πεδίο A: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός της Περιφέρειας της χώρας, στην οποία εντάσσεται ο Νομός και η περιοχή εγκατάστασης και λειτουργίας του σταθμού, όπως ορίζεται στο Μέρος 4.
- Πεδίο B: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός του Νομού στον οποίο εντάσσεται ο χώρος εγκατάστασης και λειτουργίας του σταθμού, όπως ορίζεται στο Μέρος 4.
- Πεδίο Γ: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός που χαρακτηρίζει την αδειοδοτούσα Αρχή ως ακολούθως:
 - ΚΑ: 1: Υπουργείο Ανάπτυξης
 - ΚΑ: 2: Περιφέρεια
- Πεδίο Δ: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός που χαρακτηρίζει το είδος της άδειας, σύμφωνα με την ακόλουθη κωδικοποιημένη ταξινόμηση:
 - ΚΑ: 1: Άδεια εγκατάστασης
 - ΚΑ: 2: Άδεια επέκτασης
 - ΚΑ: 3: Ανανέωση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης
 - ΚΑ: 4: Άδεια ενσωμάτωσης της άδειας χρήσης νερού ή της ενιαίας άδειας χρήσης νερού – εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων στην άδεια εγκατάστασης, σε περίπτωση υδροηλεκτρικού σταθμού
 - ΚΑ: 5: Τροποποίηση άδειας εγκατάστασης ή επέκτασης
 - ΚΑ: 6: Άδεια λειτουργίας
 - ΚΑ: 7: Άδεια ανανέωσης λειτουργίας
 - ΚΑ: 8: Τροποποίηση άδειας λειτουργίας
- Πεδίο E: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός που χαρακτηρίζει τον σκοπό της ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με την ακόλουθη κωδικοποιημένη ταξινόμηση:
 - ΚΑ: 1: Αυτοπαραγωγός από ΑΠΕ, μη συνδεδεμένος στο Σύστημα ή Δίκτυο
 - ΚΑ: 2: Αυτοπαραγωγός από ΑΠΕ, συνδεδεμένος στο Σύστημα ή Δίκτυο
 - ΚΑ: 3: Παραγωγός από ΑΠΕ, που για τμήμα της αιτουμένης ισχύος είναι αυτοπαραγωγός συνδεδεμένος στο Σύστημα ή Δίκτυο
 - ΚΑ: 4: Παραγωγός από ΑΠΕ που δεν υπάγεται στις ανωτέρω κατηγορίες
 - ΚΑ: 5: Παραγωγός από υδροηλεκτρικό σταθμό ισχύος ανώτερης των 10 MW_e
- Πεδίο Z: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός που χαρακτηρίζει την κατηγορία του σταθμού με βάση τον Ν. 2773/1999, σύμφωνα με την ακόλουθη κωδικοποιημένη ταξινόμηση:
 - ΚΑ: 1: Αιολικός σταθμός
 - ΚΑ: 2: Υδροηλεκτρικός σταθμός
 - ΚΑ: 3: Ηλιακός σταθμός
 - ΚΑ: 4: Σταθμός βιομάζας
 - ΚΑ: 5: Γεωθερμικός σταθμός
 - ΚΑ: 6: Σταθμός παραγωγής ενέργειας από την θάλασσα
 - ΚΑ: 7: Σταθμός συνδυασμένων κατηγοριών
 - ΚΑ: 8: Σταθμός συμπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές
- Πεδίο H: Αναγράφεται ο αύξων αριθμός της εισερχόμενης στην αδειοδοτούσα Αρχή αίτησης από την ημερομηνία ενάρξεως της σχετικής διαδικασίας
- Πεδίο Θ: Αναγράφεται ο Κωδικός Αριθμός ελέγχου που προκύπτει από διαδοχικές αθροίσεις των ψηφίων των Κωδικών Αριθμών όλων των προηγούμενων πεδίων.

ΜΕΡΟΣ 4

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΩΔΙΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΩΝ ΚΑΙ ΝΟΜΩΝ

Περιφέρεια Ανατ. Μακεδονίας & Θράκης:	ΚΑ: 01	Περιφέρεια Κεντρικής Μακεδονίας:	ΚΑ: 02
Νομοί: Έβρου:	ΚΑ: 1	Νομοί: Σερρών	ΚΑ: 1
Ροδόπης:	ΚΑ: 2	Θεσσαλονίκης	ΚΑ: 2
Ξάνθης:	ΚΑ: 3	Χαλκιδικής	ΚΑ: 3
Δράμας:	ΚΑ: 4	Κιλκίς	ΚΑ: 4
Καβάλας:	ΚΑ: 5	Πέλλας	ΚΑ: 5
		Ημαθίας	ΚΑ: 6
		Πιερίας	ΚΑ: 7
Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας:	ΚΑ: 03	Περιφέρεια Ηπείρου:	ΚΑ: 04
Νομός: Φλώρινας:	ΚΑ: 1	Νομός: Ιωαννίνων	ΚΑ: 1
Κοζάνης:	ΚΑ: 2	Άρτας	ΚΑ: 2
Καστοριάς:	ΚΑ: 3	Θεσπρωτίας	ΚΑ: 3
Γρεβενών:	ΚΑ: 4	Πρέβεζας	ΚΑ: 4
Περιφέρεια Θεσσαλίας:	ΚΑ: 05	Περιφέρεια Ιονίων Νήσων:	ΚΑ: 06
Νομός: Λάρισας:	ΚΑ: 1	Νομός: Κέρκυρας	ΚΑ: 1
Μαγνησίας:	ΚΑ: 2	Λευκάδας	ΚΑ: 2
Τρικάλων:	ΚΑ: 3	Κεφαλληνίας	ΚΑ: 3
Καρδίτσας:	ΚΑ: 4	Ζακύνθου	ΚΑ: 4
Περιφέρεια Δυτικής Ελλάδας:	ΚΑ: 07	Περιφέρεια Στερεάς Ελλάδας:	ΚΑ: 08
Νομός: Αιτωλοακαρνανίας:	ΚΑ: 1	Νομός: Φθιώτιδας:	ΚΑ: 1
Αχαΐας:	ΚΑ: 2	Ευρυτανίας	ΚΑ: 2
Ηλείας:	ΚΑ: 3	Φωκίδας:	ΚΑ: 3
		Βοιωτίας:	ΚΑ: 4
		Ευβοίας:	ΚΑ: 5
Περιφέρεια Αττικής:	ΚΑ:09	Περιφέρεια Πελοποννήσου:	ΚΑ: 10
Νομαρχία: Αθηνών:	ΚΑ: 1	Νομός: Κορινθίας:	ΚΑ: 1
Ανατολικής Αττικής	ΚΑ: 2	Αργολίδας:	ΚΑ: 2
Δυτικής Αττικής	ΚΑ: 3	Αρκαδίας:	ΚΑ: 3
Πειραιώς	ΚΑ: 4	Μεσσηνίας:	ΚΑ: 4
		Λακωνίας:	ΚΑ: 5
Περιφέρεια Βορείου Αιγαίου	ΚΑ: 11		
Νομός: Λέσβου:	ΚΑ: 1	Περιφέρεια Κρήτης:	ΚΑ: 13
Χίου:	ΚΑ: 2	Νομός: Χανίων:	ΚΑ: 1
Σάμου:	ΚΑ: 3	Ρεθύμνου:	ΚΑ: 2
 		Ηρακλείου:	ΚΑ: 3
Περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου:	ΚΑ: 12	Λασιθίου:	ΚΑ: 4
Νομός: Κυκλάδων:	ΚΑ: 1		
Δωδεκανήσου:	ΚΑ: 2		