

# Περίληψη Νόμου 3468/2006 για θέματα Φωτοβολταϊκών Συστημάτων

Σύμφωνα με τον Νόμο 3468/2006 οι διαδικασίες για την έναρξη δραστηριότητας πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτώνται από τα επίπεδα εγκατεστημένης ισχύος. Διακρίνονται τρεις (3) βασικές κατηγορίες σταθμών ανάλογα με την εγκατεστημένη τους ισχύ:

- α) Εγκαταστάσεις έως 20kW.
- β) Εγκαταστάσεις από 20 έως 150kW.
- γ) Εγκαταστάσεις άνω των 150kW.

## Άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας:

α) Για εγκαταστάσεις έως 20kW δεν απαιτούνται άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας. Ωστόσο απαιτείται, πριν την εγκατάσταση, η ενημέρωση του Διαχειριστή του Συστήματος (ΔΕΗ) για τη θέση και την ισχύ των εγκαταστάσεων. Μετά από σχετική αίτηση, γίνονται οι αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση, όπου ρυθμίζονται και οι σχετικοί όροι. Η αίτηση περιλαμβάνει οπωσδήποτε τον τίτλο της νόμιμης κατοχής του χώρου εγκατάστασης καθώς και άδεια ανέγερσης τυχόν αναγκαίων κτισμάτων. **Εξαιρέση** από τα παραπάνω αποτελεί η περίπτωση **εγκαταστάσεων σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά όπου υφίσταται κορεσμός του ηλεκτρικού δικτύου**, γεγονός που διαπιστώνεται με απόφαση της ΡΑΕ. Στις περιπτώσεις αυτές απαιτείται άδεια παραγωγής.

β) Για εγκαταστάσεις από 20kW έως 150kW, δεν απαιτούνται άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας. Στην περίπτωση αυτή όμως απαιτείται η λήψη άδειας εξαιρέσης η οποία εκδίδεται από τη ΡΑΕ εντός 10 εργάσιμων ημερών από την υποβολή σχετικής αίτησης. Απαραίτητα, μεταξύ άλλων στοιχεία της αίτησης αποτελούν η τεχνική περιγραφή, χάρτες κλίμακας 1:50.000 και 1:5.000 σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή, χρονοδιάγραμμα υλοποίησης και τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης.

**Εξαιρέση στην προηγούμενη περίπτωση, άρα και απαίτηση για άδεια παραγωγής, υπάρχει στην περίπτωση κορεσμού του δικτύου.** Οι περιοχές αυτές θα καθορισθούν με απόφαση της ΡΑΕ.

γ) Για εγκαταστάσεις άνω των 150kW, απαιτείται η λήψη άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας. Για την έκδοση της άδειας παραγωγής απαιτείται αίτηση στη ΡΑΕ η οποία συνοδεύεται από Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ). Η αίτηση περιλαμβάνει μία αναλυτική τεχνικοοικονομική μελέτη του έργου. Η ΡΑΕ διαβιβάζει την ΠΠΕ στην αρμόδια Περιφέρεια και λαμβάνει γνωμοδότηση εντός 2 μηνών (βλέπε σχετικές διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης). Στη συνέχεια ο φάκελος διαβιβάζεται στον Υπουργό Ανάπτυξης ο οποίος και γνωμοδοτεί εντός 4.5 μηνών. **Η άδεια παραγωγής ισχύει για 25 χρόνια με δυνατότητα ανανέωσης άλλων 25.** Εάν εντός 2 χρόνων (και σε ορισμένες περιπτώσεις 3 χρόνων) δεν έχει ληφθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής ανακαλείται.

**Η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας εντός 15 ημερών από την υποβολή σχετικής του ενδιαφερομένου**, τα περιεχόμενα της οποίας θα καθορισθούν με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. **Εξαιρέση αποτελούν οι προστατευόμενες περιοχές Ramsar, Natura 2000, εθνικοί δρυμοί και αισθητικά δάση**, για τις οποίες η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης εντός 1 μηνός από την αίτηση.

**Η άδεια λειτουργίας εκδίδεται από το ίδιο όργανο που εκδίδει την άδεια εγκατάστασης (Περιφέρεια ή ΥΠΑΝ),** μετά από αίτηση του ενδιαφερόμενου, τεχνικό έλεγχο από τα αρμόδια όργανα κατά τη δοκιμαστική λειτουργία και έλεγχο από το ΚΑΠΕ για τα αναγκαία λειτουργικά και τεχνικά χαρακτηριστικά του εξοπλισμού του σταθμού. Περισσότερες λεπτομέρειες θα δοθούν σε σχετική απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης. Η άδεια λειτουργίας ισχύει για 20 χρόνια και μπορεί να ανανεωθεί για άλλα 20.

**Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕ (20/7/06),** μέχρι τον προσδιορισμό των κορεσμένων περιοχών και τον προσδιορισμό του περιορισμού απορρόφησης ισχύος σε αυτές **δεν υποβάλλονται αιτήσεις για εξαίρεση λήψης άδειας παραγωγής, για τα νησιά, συμπεριλαμβανομένης της Εύβοιας.**

**Περιβαλλοντική αδειοδότηση των εγκαταστάσεων:**

**α) Για εγκαταστάσεις έως 20kW δεν απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση.**

**β) Για εγκαταστάσεις από 20kW έως 150kW απαιτείται περιβαλλοντική αδειοδότηση** η οποία περιλαμβάνει τα εξής στάδια: Ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για διενέργεια Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) η οποία συνοδεύεται από Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ) στη Διεύθυνση Περιβάλλοντος Χωροταξίας (ΔΙΠΕΧΩ) της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση συνοδεύεται από την εκδοθείσα απόφαση εξαίρεσης άδειας παραγωγής. Η σχετική απόφαση ΠΠΕΑ εκδίδεται εντός 15 ημερών από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας, η οποία και διαβιβάζεται στο Οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο προκειμένου να ενημερωθούν οι πολίτες. Με την απόφαση αυτή και την επικαιροποιημένη ΠΠΕ ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.ΣΑ.) της Οικείας Περιφέρειας. Η σχετική απόφαση εγκρίνεται μετά από 1.5 μήνες και ενημερώνεται σχετικά και το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο. **Η ΕΠΟ ισχύει για δέκα (10) έτη.**

**γ) Για εγκαταστάσεις άνω των 150kW και έως 2MW, ο ενδιαφερόμενος καταθέτει στη ΡΑΕ** την ΠΠΕ σε δύο (2) αντίγραφα. Η ΡΑΕ αναλαμβάνει να προωθήσει ένα αντίγραφο στη ΔΙΠΕΧΩ της αντίστοιχης Περιφέρειας γνωστοποιώντας στον ενδιαφερόμενο την προώθηση αυτή. Στην Υπηρεσία της Περιφέρειας ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει τα λοιπά δικαιολογητικά για τη διενέργεια ΠΠΕΑ. Μετά τη διενέργεια της ΠΠΕΑ (εντός διαστήματος 45 ημερών) η Περιφέρεια διαβιβάζει στη ΡΑΕ ένα θεωρημένο αντίγραφο του φακέλου που περιέχει την ΠΠΕ μαζί με τη σχετική γνωμοδότηση, ώστε να προχωρήσουν οι διαδικασίες για την έκδοση της άδειας παραγωγής. Με την απόφαση αυτή και την επικαιροποιημένη ΠΠΕ ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) στη Διεύθυνση Σχεδιασμού και Ανάπτυξης (ΔΙ.ΣΑ.) της Οικείας Περιφέρειας. Η σχετική απόφαση εγκρίνεται μετά από 1.5 μήνες και ενημερώνεται σχετικά και το οικείο Νομαρχιακό Συμβούλιο. **Η ΕΠΟ ισχύει για δέκα (10) έτη.**

**δ) Για εγκαταστάσεις άνω των 2MW** η διαδικασία για το στάδιο της ΠΠΕΑ είναι παρόμοια όπως παραπάνω. Στη συνέχεια ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ) στη ΔΙΣΑ της οικείας Περιφέρειας. Η αίτηση περιλαμβάνει την προηγούμενη απόφαση (ΠΠΕΑ) και **Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ).** Η σχετική απόφαση εκδίδεται εντός 2.5 μηνών. **Η ΕΠΟ ισχύει για δέκα (10) έτη.**

**ε) Για εγκαταστάσεις σε προστατευόμενες περιοχές (Natura, Ramsar, αισθητικά δάση, αρχαιολογικούς χώρους, κτλ), ανεξαρτήτως ισχύος, ακολουθείται παρόμοια διαδικασία μ' αυτήν της προηγούμενης περίπτωσης (γ).**

## Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας

Η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας θεωρείται **εξασφαλισμένη** εφόσον διαπιστωθεί η **εφικτότητα των έργων σύνδεσης**. Ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υποχρεωμένος κατά την κατανομή φορτίου να δίνει προτεραιότητα σε παραγωγή ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Για τη σύνδεση των Φ/Β σταθμών με το δίκτυο απαιτείται σχετική **τεχνική μελέτη η οποία εγκρίνεται από τη ΔΕΗ**. Η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται κατόπιν σύναψης **σύμβασης με τον Διαχειριστή (ΔΕΣΜΗΕ) η οποία ισχύει για 10 χρόνια και μπορεί να παρατείνεται για άλλα 10 χρόνια, μονομερώς** με έγγραφη δήλωση του παραγωγού, εφόσον αυτή υποβάλλεται τουλάχιστον 3 μήνες πριν από τη λήξη της αρχικής σύμβασης. Το ακριβές περιεχόμενο των συμβάσεων πώλησης θα καθορισθεί με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

**Οι τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Φ/Β σταθμούς δίνεται στον παρακάτω πίνακα:**

<b>Εγκατεστημένη Ισχύς (kW)</b>	<b>Διασυνδεδεμένο Σύστημα</b>	<b>Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά</b>
<b>Μικρότερη ή ίση των 100kWp (μέγιστη)</b>	<b>0.45 Ευρώ/kWh</b>	<b>0.50 Ευρώ/kWh</b>
<b>Μεγαλύτερη των 100kWp</b>	<b>0.40 Ευρώ/kWh</b>	<b>0.45 Ευρώ/kWh</b>

Οι παραπάνω τιμές ισχύουν και για Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας έως 35MW, δηλαδή παραγωγούς που παράγουν ενέργεια από Φ/Β κυρίως για δική τους χρήση και διοχετεύουν το πλεόνασμα αυτής στο Δίκτυο. Οι τιμές ισχύουν για πλεόνασμα έως 20% της συνολικά παραγόμενης από αυτούς ηλεκτρικής ενέργειας σε ετήσια βάση.

Οι παραπάνω τιμές πρόκειται να αναπροσαρμόζονται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία θα εκδίδεται μετά από γνώμη της ΠΑΕ. Ως βάση για την αναπροσαρμογή πρόκειται να λαμβάνεται ο μέσος όρος της μεταβολής των τιμολογίων της ΔΕΗ.

Τέλος σημειώνεται ότι η ΠΑΕ καταρτίζει πρόγραμμα ανάπτυξης Φ/Β σταθμών με τιμή στόχο τα 500MW για το διασυνδεδεμένο σύστημα και 200MW για το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, κατά συνέπεια κρίνεται σκόπιμο για τους υποψήφιους επενδυτές να προχωρήσουν άμεσα στις σχετικές διαδικασίες.

**Απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία που συνοδεύουν την Αίτηση για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας** σύμφωνα με την απόφαση 136 (20/7/2006) της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ)

1.	Αναλυτικά στοιχεία κάθε άλλης άδειας, την οποία τυχόν κατέχει, ή για την οποία έχει υποβληθεί ή υποβάλλεται από τον αιτούντα σε σχέση με την παραγωγή ή την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα ή σε άλλο κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
2.	Αναλυτικά στοιχεία κάθε άλλης δραστηριότητας, εκτός από δραστηριότητες ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες ασκεί ο αιτών.
3.	Υποβολή από τον αιτούντα υπεύθυνης δήλωσης ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η άδεια θα ικανοποιήσει τις απαιτήσεις του άρθρου 30 «Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών» του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμοστεί ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.
4.	Η οργανωτική και διοικητική δομή του αιτούντος και οι τυχόν υπάρχοντες δεσμοί και συμμετοχές σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών.  Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση που ο αιτών είναι κοινοπραξία περιλαμβάνεται το σχετικό ιδιωτικό συμφωνητικό, σε περίπτωση εταιρείας το ισχύον καταστατικό της, και ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητας του.
5.	Πρόσφατες λογιστικές καταστάσεις που τηρούνται από τον αιτούντα στις οποίες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα χρήσεως και οι ισολογισμοί των τριών τελευταίων οικονομικών ετών, συνοδευόμενοι από τις αντίστοιχες εκθέσεις ορκωτών λογιστών και τα σχετικά πιστοποιητικά ελέγχου, καθώς και αντίγραφα των εκθέσεων πεπραγμένων.  Διευκρινίζεται ότι στα στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής επάρκειας του φορέα περιλαμβάνονται αναλυτικά ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της ίδιας συμμετοχής, η οποία προβλέπεται στο επιχειρηματικό σχέδιο (Μέρος 5 του παρόντος) για το σύνολο των έργων για τα οποία ο φορέας έχει αιτηθεί ή του έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής. Αναλόγως της ιδιότητας του αιτούντος, η οικονομική επάρκειά του τεκμηριώνεται με τα εξής στοιχεία :
	(α) Νομικό πρόσωπο <ul style="list-style-type: none"><li>• Περιγραφή δραστηριοτήτων της εταιρείας / εταιρικό προφίλ, στόχοι / προοπτικές της εταιρείας</li><li>• Οικονομικές καταστάσεις 3 τελευταίων ετών.</li></ul>
	Σε περίπτωση που ο φορέας είναι νεοσύστατος υποβάλλονται τα ανωτέρω για τους μετόχους του φορέα αυτού. Σε περίπτωση που οι μέτοχοι είναι φυσικά πρόσωπα υποβάλλονται τα προβλεπόμενα στο κατωτέρω εδάφιο (β).
	(β) Φυσικό πρόσωπο <ul style="list-style-type: none"><li>• Βεβαιώσεις μέσου υπολοίπου καταθέσεων τουλάχιστον 6 μηνών.</li><li>• Βεβαιώσεις αποτίμησης χαρτοφυλακίου.</li><li>• Φορολογική δήλωση εισοδημάτων και ακινήτων συνοδευόμενη από εκτίμηση της αξίας τους.</li></ul>
	Η συμμετοχή του φυσικού προσώπου σε εταιρείες βεβαιώνεται με την υποβολή

σχετικού εγγράφου όπως π.χ. μετοχολογίου εταιρείας, πρακτικά Γ.Σ., κ.α. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλονται όλα τα στοιχεία που προβλέπονται στο ανωτέρω εδάφιο (α).

6. Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του αιτούντος στο οποίο αφορά η αίτηση, για τα επόμενα πέντε χρόνια.

Διευκρινίζεται ότι ως επιχειρηματικό σχέδιο εκλαμβάνεται μόνο εκείνο στο οποίο γίνεται αναφορά :

- Του προϋπολογισμού του έργου.
- Των υποθέσεων εργασίας (π.χ. αναμενόμενος πληθωρισμός, επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου, κτλ.).
- Της κεφαλαιακής διάρθρωσης της επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανεικά κεφάλαια / χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Της πρόβλεψης χρηματοροών για 15 έτη.

Επισημαίνεται ότι σε περίπτωση που ο αιτών ή οι μέτοχοι αυτού έχουν υποβάλλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ή κατέχουν ήδη άδεια παραγωγής, στο επιχειρηματικό σχέδιο λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των έργων αυτών.

Η συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του αιτούντος τουλάχιστον περιλαμβάνει :

(α) Τη μέση ωριαία καθαρή ισχύ (MW) που αναμένεται να είναι διαθέσιμη από την εγκατάσταση παραγωγής στο Σύστημα οποτεδήποτε ζητηθεί και τη μέγιστη καθαρή ισχύ (MW) που μπορεί να διαθέτει η εγκατάσταση παραγωγής στο Σύστημα.

(β) Την αναμενόμενη διάρκεια ζωής της εγκατάστασης παραγωγής.

(γ) Τον αριθμό των μονάδων παραγωγής της εγκατάστασης παραγωγής και την ισχύ κάθε μίας.

(δ) Χάρτη ή χάρτες και σχεδιαγράμματα που επαρκούν για τον προσδιορισμό της ακριβούς θέσης της εγκατάστασης παραγωγής, και στοιχεία που τεκμηριώνουν την κατοχή από τον αιτούντα κατάλληλης έκτασης για την κατασκευή, τροφοδοσία με καύσιμο και ασφαλή λειτουργία της εγκατάστασης παραγωγής.

Διευκρινίζεται ότι οι χάρτες του σταθμού είναι σε κλίμακα 1:5.000 και 1:50.000 της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού όπου αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού.

Οι συντεταγμένες των ανωτέρω υποβάλλονται σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το "Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87". Η μορφή των αρχείων αποτύπωσης είναι κατά σειρά προτίμησης SHAPEFILE (\*SHP), ή GEOMEDIA ACCESS (\*MDB), ή MAPINFO (\*MIF), ή AUTOCAD (\*DWG).

Επισημαίνεται ότι στο τμήμα αυτό περιλαμβάνεται φωτογραφική αποτύπωση της θέσης της εγκατάστασης παραγωγής σύμφωνα με την απόφαση 22/04/2005 της ΡΑΕ ([www.rae.gr](http://www.rae.gr))

(ε) Ετήσιες προβλέψεις κόστους παραγωγής ταξινομημένου σε σταθερό και μεταβλητό κόστος, πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, εσόδων και πηγές χρηματοδότησης του έργου, με αναφορά των παραδοχών στις οποίες βασίζονται τα περιεχόμενα στοιχεία.

7. Αναλυτικά στοιχεία για, τις σημαντικού ύψους, αναμενόμενες μεταγενέστερες εκροές κεφαλαίου συμπεριλαμβανομένων και εκροών για την αποξήλωση των

εγκαταστάσεων.

8. Χρονοδιαγράμματα κατασκευής, πρόγραμμα εκτέλεσης δοκιμών και αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής.

9. Μελέτη σκοπιμότητας  
Διευκρινίζεται ότι ως μελέτη σκοπιμότητας εκλαμβάνεται η προκαταρκτική τεχνική μελέτη, η οποία διαθέτει :

- Σε περίπτωση αιολικού σταθμού, τεκμηρίωση αιολικού δυναμικού και ενεργειακή μελέτη.
- Σε περίπτωση ΜΥΗΣ, τεκμηριωμένη υδρολογική μελέτη.
- Σε κάθε περίπτωση, αναφορά στη δυνατότητα εξασφάλισης θέσης εγκατάστασης.

Η μελέτη σκοπιμότητας τουλάχιστον περιλαμβάνει :

(α) Τεχνική περιγραφή του έργου (κατασκευή και λειτουργία).

(β) Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου και κόστους σύνδεσης με το Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(γ) Προγραμματισμό λειτουργίας του σταθμού, σε σχέση με το Σύστημα.

(δ) Προκαταρκτική εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων σε τοπικό ή γενικό επίπεδο.

(ε) Προγραμματισμό για την εξασφάλιση της προμήθειας και της τροφοδοσίας σε καύσιμο.

(στ) Κατά προσέγγιση εκτίμηση του κόστους επένδυσης.

(ζ) Προσδοκώμενο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τυχόν άλλης παραγόμενης μορφής ενέργειας, ταξινομημένο σε σταθερό και μεταβλητό κόστος.

(η) Προσδοκώμενη αγορά για την πώληση της ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί.

10. Απόδειξη ότι έχει κατατεθεί στο λογαριασμό της ΡΑΕ το προβλεπόμενο τέλος, βάσει του άρθρου 6 του ν. 2773/1999.

11. Υπεύθυνη Δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτηση του είναι αληθή

12. Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ)

**Απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία που συνοδεύουν την Αίτηση για Εξαίρεση από την Υποχρέωση Χορήγησης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με την απόφαση 136 (20/7/2006) της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ)**

1. Καταστατικό της αιτούμενης εταιρείας με τυχόν τροποποιήσεις ή φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητας του αιτούντος εάν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο.
2. Τεχνική περιγραφή του έργου.
3. Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Σύστημα ή Δίκτυο Ηλεκτρικής ενέργειας
4. Χάρτες προσδιορισμού της ακριβούς θέσης εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής. Οι χάρτες αυτοί πρέπει να είναι σε κλίμακα 1:50.000 και 1:5.000 της ΓΥΣ και υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή. Οι συντεταγμένες του πολυγώνου του γηπέδου του σταθμού υποβάλλονται σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το "Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87".
5. Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης του σταθμού
6. Υπεύθυνη Δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλλει με την αίτηση του είναι αληθή.

**Απαιτούμενα έγγραφα και στοιχεία που συνοδεύουν την Αίτηση προς την ΔΕΗ για σύνδεση του Φ/Β Συστήματος με το δίκτυο Χαμηλής Τάσης:**

1. Πλήρης τεχνική περιγραφή του έργου από αδειούχο εγκαταστάτη
2. Τεχνικά εγχειρίδια Φ/Β πλαισίων και μετατροπών
3. Ηλεκτρολογικά σχέδια συστήματος και υπεύθυνη δήλωση εγκαταστάτη (ΥΔΕ)
4. Τοπογραφικό σχέδιο οικοπέδου
5. Συστήματα προστασίας και ελέγχου (υπεύθυνη δήλωση 1599/86)
6. Πιστοποιήσεις μετατροπών
7. Τίτλος της νόμιμης κατοχής της εγκατάστασης του σταθμού
8. Άδεια ανέγερσης στον χώρο αυτόν τυχόν αναγκαίων κτισμάτων