

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. *ιακρίνονται 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 ενδιαφερομένου, 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 εξαιρέση 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 εξαιρέσης 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 %ειεύθυνση 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 ελέγχεται από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ εκδίδει ένα προκοστολόγιο, για την δαπάνη σύνδεσης με το δίκτυο και δεσμεύεται για ένα έτος κρατώντας την σχετική προτεραιότητα μέχρι την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης. 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 καθορίζεται στην απόφαση Δ6/Φ1/οικ.18359, Αρ. ΦΕΚ Β1442/2-10-2006. Οι τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Φ/Β σταθμούς δίνεται στον παρακάτω πίνακα:

Εγκατεστημένη Ισχύς (**kW**) Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Μικρότερη ή ίση των **100kWp** (μέγιστη) 0.45 Ευρώ/kWh 0.50 Ευρώ/kWh

Μεγαλύτερη των **100kWp** 0.40 Ευρώ/kWh 0.45 Ευρώ/kWh 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 ΡΑΕ. Ως βάση για την αναπροσαρμογή πρόκειται να λαμβάνεται ο μέσος όρος της μεταβολής των τιμολογίων της ΔΕΗ. Τέλος σημειώνεται ότι η ΡΑΕ καταρτίζει πρόγραμμα ανάπτυξης Φ/Β σταθμών με τιμή στόχο τα 500MW για τα διασυνδεδεμένα 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 τον νέο κανονισμό της ΡΑΕ.

Μέρος 1 - Στοιχεία αιτούντος

1. Όνομα / επωνυμία

2. Κατοικία / έδρα

3. Νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου, ένωσης εταιρειών ή κοινοπραξίας

4. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του αιτούντος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ
5. Αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών, η σύνθεσή του ως προς τα ποσοστά των συμμετεχόντων σε αυτό
6. Εταιρική εικόνα του αιτούντος και συνοπτική παρουσίαση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων Μέρος 2 – Περιγραφή του έργου
7. Προτεινόμενη θέση του σταθμού παραγωγής (τοποθεσία, δήμος, νομός)
8. Χρησιμοποιούμενη μορφή ενέργειας
9. Εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού, αριθμός και τύπος των μονάδων που απαρτίζουν το σταθμό (MW) Μέρος 3 –Ενεργειακή μελέτη και τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ
10. Ενεργειακή μελέτη Παρουσίαση ενεργειακής μελέτης για τον υπολογισμό και τεκμηρίωση της παραγόμενης ενέργειας στη θέση εγκατάστασης του σταθμού βάσει του δυναμικού ΑΠΕ ή στην περίπτωση χρήσης ανανεώσιμου καυσίμου ή ΣΗΘΥΑ για τον υπολογισμό του ενεργειακού ισοζυγίου του έργου.
11. Τεκμηρίωση δυναμικού ΑΠΕ Τεκμηρίωση του δυναμικού ΑΠΕ στην προτεινόμενη θέση εγκατάστασης με παρουσίαση των μετρήσεων και δεδομένων στα οποία βασίζεται η ενεργειακή μελέτη. Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης. Μέρος 4 – Εξασφάλιση θέσης
12. Τεκμηρίωση εξασφάλισης ή δυνατότητας εξασφάλισης θέσης Υποβάλλονται έγγραφα με τα οποία τεκμηριώνεται η εξασφάλιση της θέσης εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου ή η δυνατότητα εξασφάλισής της. Μέρος 5 – Προκαταρκτική τεχνική μελέτη
13. Προκαταρκτική τεχνική μελέτη του προτεινόμενου έργου Η μελέτη αυτή περιλαμβάνει τουλάχιστον τα εξής στοιχεία:
- Περιγραφή της χρησιμοποιούμενης τεχνολογίας και των εγκαταστάσεων που θα απαιτηθούν.
 - Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Δίκτυο ή το Σύστημα.
 - Σε περίπτωση που απαιτείται τροφοδοσία της εγκατάστασης, τεκμηρίωση της εξασφάλισης της προμήθειας / τροφοδοσίας της πρώτης ύλης.
 - Χάρτες αποτύπωσης του σταθμού σε κλίμακα 1:5.000 και 1:50.000 της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού:
 - Σε περίπτωση αιολικού σταθμού, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού και η θέση των ανεμογεννητριών.
 - Σε περίπτωση ΜΥΗΕ, αποτυπώνεται η θέση υδροληψίας και η θέση του σταθμού.
 - Σε περίπτωση Φ/Β σταθμού και σε κάθε άλλη περίπτωση, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού.
 - Συντεταγμένες των ανωτέρω σημείων σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87». Η μορφή των αρχείων αποτύπωσης είναι κατά σειρά προτίμησης SHAPFILE (*.SHP), ή GEOMEDIA ACCESS (*.MDB), ή MAPINFO (*.MIF), ή AUTOCAD (*.DWG).
- Μέρος 6 – Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου
14. Επιχειρηματικό σχέδιο του έργου Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του έργου, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:
- Προϋπολογισμός του έργου ο οποίος περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:
 - Κόστος μελετών και αδειοδότησης.
 - Κόστος Η/Μ εξοπλισμού.
 - Κόστος έργων υποδομής (κατασκευή οδών πρόσβασης, εσωτερικής οδοποιίας, βελτίωση υφιστάμενων οδών, λοιπά έργα πολιτικού μηχανικού).
 - Κόστος διασύνδεσης με το δίκτυο και σχετική ανάλυση.
 - Χρηματοδοτική διάρθρωση της επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια/ χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
 - Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων. Αναλύεται ο τρόπος κάλυψης της ίδιας συμμετοχής, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 8 του παρόντος Παραρτήματος.
 - Υποθέσεις εργασίας, όπως π.χ. επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου, κτλ.
 - Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας.
 - Προβλέψεις επενδυτικών, χρηματοδοτικών και λειτουργικών χρηματορροών για 25 έτη για υδροηλεκτρικούς σταθμούς και για 20 έτη για τους λοιπούς υ963 σταθμούς (περιλαμβανομένης της κατασκευαστικής περιόδου) διαρθρωμένες ως εξής:

- Επενδυτικές δαπάνες.
- Χρηματοδοτικές χρηματορροές.
- Λειτουργικές χρηματικές εισροές.
- Λειτουργικές χρηματικές εκροές (λειτουργία, συντήρηση, φόροι, κτλ.)

Μέρος 7 – Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο

15. Πλήρης κατάλογος αιτήσεων Παρουσιάζονται τα στοιχεία όλων των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ για χορήγηση Άδειας από ΑΠΕ από τον αιτούντα ή αν αυτός είναι νομικό πρόσωπο από μετόχους / εταίρους αυτού στην περίπτωση που αυτοί οι μέτοχοι πρόκειται να καλύψουν την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή για την υλοποίηση του έργου, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβάλλονται κατά τα

προβλεπόμενα στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος. Τα στοιχεία αυτά είναι τα εξής:

- Αριθμός πρωτ. ΡΑΕ για την υποβληθείσα αίτηση και ημερ/νία υποβολής.
- Τεχνολογία.
- Ισχύς έργου.
- Θέση (τοποθεσία, δήμος, νομός).
- Στάδιο αδειοδοτικής διαδικασίας (π.χ. σε αναμονή για αξιολόγηση, για χορήγηση Άδειας, για έκδοση ΕΠΟ, για έκδοση άδειας εγκατάστασης, για έκδοση άδειας λειτουργίας, ή σε λειτουργία).

16. Συνολικό επιχειρηματικό σχέδιο Σε περίπτωση που ο αιτών ή οι μέτοχοι αυτού, ή νομικά πρόσωπα που στο Μέρος 6 του παρόντος Παραρτήματος δηλώνονται ως πρόσωπα που θα μετέχουν στην κάλυψη των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων, έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση Άδειας, ή κατέχουν ήδη Άδεια για έργο το οποίο δεν έχει ακόμα κατασκευαστεί, με το παρόν παρουσιάζεται συνοπτικά ένα επιχειρηματικό σχέδιο για το σύνολο των έργων αυτών, στο οποίο περιλαμβάνονται τα εξής:

- Προϋπολογισμός κάθε έργου (συμπεριλαμβανομένου του κόστους διασύνδεσης).
- Χρηματοδοτική διάρθρωση κάθε επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια / χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Τρόπος κάλυψης των απαιτούμενων ιδίων κεφαλαίων. Αναλύεται ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής για το σύνολο των έργων, με αναφορά σε συγκεκριμένα ποσοτικά στοιχεία, για τα οποία υποβάλλονται έγγραφα τεκμηρίωσης στο Μέρος 8 του παρόντος Παραρτήματος.
- Χρονοδιάγραμμα κατασκευής για όλα τα έργα και ημερομηνία έναρξης λειτουργίας εκάστου.

● Επενδυτικές χρηματορροές που συνεπάγεται η εκτέλεση τους χρονοδιαγράμματος κατασκευής. Μέρος 8 – Στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής δυνατότητας του φορέα Στο Μέρος αυτό υ960 παρατίθενται τα απαραίτητα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη δυνατότητα του φορέα να καλύψει την απαιτούμενη ίδια συμμετοχή ανάλογα με τον τρόπο κάλυψης που δηλώνεται στα Μέρη 6 και 7 ανωτέρω, σύμφωνα με το κριτήριο αξιολόγησης του άρθρου 9 του παρόντος Κανονισμού όπως εξειδικεύεται στον Οδηγό Αξιολόγησης, καθώς και την πιστοληπτική του ικανότητα και τη φερεγγυότητα του. Ειδικότερα, υποβάλλονται τα ακόλουθα στοιχεία σε κάθε μια

από τις παρακάτω περιπτώσεις:

17. Στοιχεία τεκμηρίωσης της ικανότητας κάλυψης της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής

1. Αν ο φορέας είναι εταιρεία υποβάλλονται:

- 1.1. Για εταιρεία με τουλάχιστον **3** πλήρεις εταιρικές χρήσεις, αντίγραφα ισολογισμών και αποτελεσμάτων χρήσης των τριών τελευταίων ετών συνοδευόμενα από τις αντίστοιχες εκθέσεις ελεγκτών κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία.
- 1.2. Για εταιρεία που δεν έχει συμπληρώσει **3** πλήρεις εταιρικές χρήσεις, όσα από τα στοιχεία της παραγράφου 1.1. είναι διαθέσιμα, καθώς και τα ακόλουθα στοιχεία για τους μετόχους – εταίρους της εταιρείας:
 - 1.2.1. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι είναι φυσικά πρόσωπα υποβάλλονται τα οικονομικά στοιχεία όπως στην παράγραφο 2 κατωτέρω.
 - 1.2.2. Στην περίπτωση που οι μέτοχοι / εταίροι είναι εταιρείες υποβάλλονται τα στοιχεία της παραγράφου 1.1 ανωτέρω.
- 1.3. Στην περίπτωση που σύμφωνα με το επιχειρηματικό σχέδιο που υποβάλλεται πληροίται το κριτήριο της περίπτωσης ζ' της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του Νόμου από μετόχους / εταίρους του φορέα, υποβάλλονται τα στοιχεία των παραγράφων 1.1. ή/και 1.2. αναφορικά με του μετόχους / εταίρους καθώς και επίσημα στοιχεία που τεκμηριώνουν τη συμμετοχή των μετόχων / εταίρων στο φορέα.
- 1.4. Στην περίπτωση που ο φορέας επικαλείται κάλυψη της απαιτούμενης ίδιας συμμετοχής με χρήση έκτακτων φορολογηθέντων αποθεματικών, υποβάλλεται επιπρόσθετα με τα στοιχεία των παραγράφων 1.1. ή/και 1.2. και απόφαση του

αρμόδιου οργάνου του νομικού προσώπου, για τη χρήση του ποσού προς κάλυψη της ίδιας συμμετοχής από τα υπάρχοντα φορολογηθέντα αποθεματικά της εταιρείας.

2. Αν ο φορέας είναι κοινοπραξία ή ένωση εταιρειών υποβάλλονται: Τα ανωτέρω για κάθε μία εταιρεία που είναι μέλος της κοινοπραξίας ή της ένωσης προσώπων.

3. Αν ο φορέας είναι φυσικό πρόσωπο για την τεκμηρίωση της δυνατότητας κάλυψης της ίδιας συμμετοχής υποβάλλονται:

3.1. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασίμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στο μέσο υπόλοιπο τραπεζικών λογαριασμών τουλάχιστον ενός εξαμήνου.

3.2. Βεβαιώσεις που έχουν εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασίμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, σχετικά με το ύψος των καταθέσεων του προσώπου κατά την ημερομηνία λήψης της βεβαίωσης.

3.3. Βεβαιώσεις που έχουν υ949 εκδοθεί το αργότερο εντός τριών (3) εργασίμων ημερών πριν την υποβολή της αίτησης, και αφορούν στην κατοχή χρεογράφων (ομολόγων, μετοχών, κλπ).

3.4. Αντίγραφα εντύπων δήλωσης ακινήτων (Ε9), επικυρωμένων από την εφορία, συνοδευόμενων από εκτίμηση της αξίας των ακινήτων που περιλαμβάνονται σ' αυτά.

3.5. Άλλα στοιχεία, που κατά την κρίση του επενδυτή τεκμηριώνουν, πέραν των ανωτέρω, την οικονομική του ικανότητα.

18. Στοιχεία πιστοληπτικής ικανότητας του φορέα

α) Σε περίπτωση τραπεζικού δανεισμού, βεβαίωση της τράπεζας που να δηλώνει καταρχάς ενδιαφέρον για δανειοδότηση της επενδυτικής πρότασης του υποψηφίου (letter of intent).

β) Στην περίπτωση χρηματοδοτικής μίσθωσης απαιτείται προέγκριση από εταιρεία Leasing για τη χορήγηση χρηματοδοτικής μίσθωσης.

γ) Στην περίπτωση εφαρμογής χρηματοδότησης από τρίτους (Χ.Α.Τ.), απαιτείται η υποβολή υπογεγραμμένου συμφωνητικού βέβαιης χρονολογίας.

19. Στοιχεία φερεγγυότητας του φορέα

Υποβάλλονται, εφόσον υπάρχουν, στοιχεία από προηγούμενες εγκρίσεις επιχορήγησης από τα προγράμματα του ΥΠΑΝ ή του ΥΠΕΘΟ (τήρηση ή μη των όρων και των προϋποθέσεων της απόφασης υπαγωγής, ολοκλήρωση ή μη της επένδυσης κλπ.).

Μέρος 9 – Δηλώσεις και άλλα συνοδευτικά έγγραφα

20. Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.) σε 2 αντίγραφα, σύμφωνα με τον ν. 3468/2006, την ΚΥΑ 104247/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ και την εγκύκλιο 107100/29-8-2006/ΕΥΠΕ/ΥΠΕΧΩΔΕ.

21. Καταστατικό με τυχόν τροποποιήσεις αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο, συμφωνητικό σύστασης κοινοπραξίας αν ο αιτών είναι κοινοπραξία, ή φωτοτυπία αστυνομικής ταυτότητας αν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο.

22. Πληροφοριακά στοιχεία σχετικά με τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την οργάνωση του αιτούντος και τυχόν σύνδεσή του ή συμμετοχή του σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών, αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο ή κοινοπραξία.

23. Σε περίπτωση ανωνύμου ή εταιρείας περιορισμένης ευθύνης, το τεύχος δημοσίευσης στο ΦΕΚ ΑΕ και ΕΠΕ του διορισμού νομίμου εκπροσώπου ή διαχειριστή.

24. Έγγραφο νομιμοποίησης του αντικλήτου αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο.

25. Υπεύθυνη δήλωση, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η Άδεια θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 του ν. 2773/1999 «Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών» του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.

26. Υπεύθυνη δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.

27. Αποδεικτικό κατάθεσης στο λογαριασμό της ΡΑΕ του προβλεπόμενου τέλους, βάσει του άρθρου 6 του ν. 2773/1999.

Σημείωση:

1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, εκτός από το Μέρος 4, Μέρος 8, και Μέρος 9, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.

2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για χορήγηση Άδειας, φέρουν ενιαία αρίθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο.

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

Μέρος 1 – Στοιχεία του αιτούντος

1. Όνομα /επωνυμία φυσικού / νομικού προσώπου

2. Κατοικία / έδρα
 3. Αν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο, φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητας του αιτούντος.
 4. Αν ο αιτών είναι νομικό πρόσωπο ο νόμιμος εκπρόσωπος ή διαχειριστής νομικού προσώπου.
 5. Όνομα και στοιχεία επικοινωνίας (τηλέφωνο, φαξ, ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση) του προσώπου το οποίο ορίζεται ως αντίκλητος του αιτούντος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ.
 6. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου και καταστατικό της αιτούμενης εταιρείας (μόνο αν ο αιτών είναι εταιρεία) με τυχόν τροποποιήσεις.
 7. Στοιχεία αποφάσεων εξαιρέσης ή Άδειών Παραγωγής που κατέχει ο αιτών
- Μέρος 2 - Περιγραφή του έργου**
8. Προτεινομένη θέση της εγκατάστασης παραγωγής (θέση – τοπωνύμιο, δήμος, νομός)
 9. Ισχύς και τύπος κάθε μονάδας της εγκατάστασης παραγωγής (kW)
 10. Περιγραφή του καυσίμου ή της πρωτογενούς μορφής ενέργειας που θα χρησιμοποιεί η εγκατάσταση παραγωγής, του τρόπου τροφοδοσίας της με καύσιμο, καθώς και της τεχνολογίας που θα χρησιμοποιεί για την παραγωγή ενέργειας
 11. Τεχνική περιγραφή του έργου
 12. Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Σύστημα ή *ίκτιο Ηλεκτρικής ενέργειας (το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς)
 13. Χάρτες προσδιορισμού της ακριβούς θέσης εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής. (το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς)
 14. Οι χάρτες αυτοί πρέπει να είναι σε κλίμακα 1:50.000 και 1:5.000 της ΓΥΣ και υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.
 15. Οι συντεταγμένες του πολυγώνου του γηπέδου του σταθμού υποβάλλονται σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87».
 16. Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και προτεινόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής.
- Μέρος 3 – Εξασφάλιση θέσης**
17. Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του ακινήτου επί του οποίου πρόκειται να εγκατασταθεί ο σταθμός. Το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς.
 18. Προκειμένου για αιτήσεις σε δημόσιες δασικές εκτάσεις απαιτείται έγκριση της αρμόδιας περιβαλλοντικής αρχής.
 19. Υπεύθυνη Δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.
- Σημείωση:**
1. Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.
 2. Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης εξαιρέσης φέρουν ενιαία αρίθμηση και υποβάλλονται σύμφωνα με τη δομή και την κατάταξη που παρουσιάζεται παραπάνω ανά Μέρος και Παράγραφο.
- Έγγραφα και στοιχεία που συνοποβάλλονται κατά την αρχική αίτηση προς την ΔΕΗ για σύνδεση του Φ/Β Συστήματος με το δίκτυο Χαμηλής Τάσης:
1. Τεχνικά εγχειρίδια φωτοβολταϊκών στοιχείων
 2. Τεχνικά εγχειρίδια και πιστοποιητικά αντιστροφών
 3. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο του σταθμού (υπογεγραμμένο από μελετητή κατάλληλης ειδικότητας)
 4. Τοπογραφικό σχέδιο της ακριβούς θέσης της εγκατάστασης και χάρτη ΓΥΣ 1:5000 με απεικόνιση του πολυγώνου του γηπέδου (προκειμένου για οικοπέδα εκτός σχεδίου πόλεως)
 5. Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης (σε περίπτωση μίσθωσης, το μισθωτήριο θεωρημένο από τη *ΟΥ και αντίγραφο του τίτλου κυριότητας του ιδιοκτήτη)
 6. Έγγραφο εξαιρέσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής εκδοθέν από τη ΡΑΕ (για σταθμούς ισχύος άνω των 20 kW)
 7. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο αιτών να βεβαιώνει ότι η συγκεκριμένη έκταση βρίσκεται εκτός περιοχών NATURA 2000, εθνικών δρυμών, παραδοσιακών οικισμών και περιοχών αρχαιολογικού ενδιαφέροντος σύμφωνα με τις διατάξεις της ΚΥΑ υπ' αριθ. 145799/2005 (για οικοπέδα)
- Έγγραφα και στοιχεία που θα πρέπει να προσκομιστούν προ της σύνδεσης του σταθμού με το Δίκτυο:
1. Αντίγραφο της Σύμβασης Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και ΔΕΣΜΗΕ ή μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά)

2. Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένη τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης και συνημμένο μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης

3. Υπεύθυνη Δήλωση του Ν. 1599/86, στην οποία ο Παραγωγός θα αναφέρει τις ρυθμίσεις των ορίων τάσεως και συχνότητας στην έξοδο του αντιστροφέα τα οποία σε καμία περίπτωση δεν θα πρέπει να υπερβαίνουν για την τάση το +15% έως -20% της ονομαστικής τάσης, ενώ για την συχνότητα τα +/- 0,5 Hz καθώς επίσης και την πρόβλεψη ότι σε περίπτωση υπέρβασης των πιο πάνω ορίων ο αντιστροφέας θα τίθεται εκτός (αυτόματη απόζευξη) με τις ακόλουθες χρονικές ρυθμίσεις :

- Θέση εκτός του αντιστροφέα σε 0,5 δευτερόλεπτα
- Επανάζευξη του αντιστροφέα μετά από τρία λεπτά.
- Επίσης θα αναφέρει το χρόνο λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης

4. Αντίγραφο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης (Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων) από την αρμόδια υπηρεσία, για σταθμούς άνω των 20 kW)

5. Έγγραφο της αρμόδιας Πολεοδομικής υπηρεσίας (σύμφωνα με το Ν. 1512/85 και τις σχετικές εγκυκλίους του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ), ότι η συγκεκριμένη εγκατάσταση μπορεί να συνδεθεί με το δίκτυο της ΔΕΗ (εξαιρούνται οι ήδη ηλεκτροδοτούμενοι πελάτες που αιτούν σύνδεση αυτοπαραγωγού).

ΠΟΛΥΕΚΔΟΤΙΚΗ