

ΠΡΟΣ:
Αριθ.Πρωτ.:
Ημερομηνία:

Αίτηση Ενεργοποίησης για εξαιρούμενους σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ στο Δίκτυο των ΜΔΝ (πλην Αυτοπαραγωγών) για τους οποίους απαιτείται Δοκιμαστική Λειτουργία

Με το παρόν βεβαιώνουμε την περάτωση όλων των Έργων του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και όλων των συνοδών Έργων Σύνδεσής του με το Δίκτυο των ΜΔΝ και αιτούμαστε την σύνδεσή του στο Δίκτυο των ΜΔΝ και την θέση του σε Δοκιμαστική Λειτουργία

1. Στοιχεία Παραγωγού		
Όν/μο / Επωνυμία		
Διακριτικός τίτλος		
Α.Φ.Μ. και Δ.Ο.Υ.		
Ταχυδρομική διεύθυνση αλληλογραφίας		
Τηλέφωνο/Fax		
Ηλεκτρονική διεύθυνση (E-mail)		
2. Στοιχεία Σταθμού		
Τεχνολογία Σταθμού	☐ Σταθμός μικρής -ών Α/Γ ☐ Σταθμός Βιομάζας / Βιοαερίου	☐ Σταθμός ΣΗΘΥΑ ☐ Ηλιοθερμικός Σταθμός
Εγκατεστημένη ισχύς σταθμού (kW)		
Μέγιστη παραγόμενη ισχύς σταθμού (kW)		
Ηλεκτρικό Σύστημα		
Θέση εγκατάστασης σταθμού (Διεύθυνση ή Τοπωνύμιο θέσης, Δημοτική Ενότητα, Δήμος, Περιφερειακή Ενότητα, Περιφέρεια)		

3. Αίτηση Ενεργοποίησης Σύνδεσης (απαιτούμενα έγγραφα που συνυποβάλλονται)	
3.1	Πληροφοριακό Δελτίο εγκατάστασης σύμφωνα με το <u>συνημμένο έντυπο</u> (πλην ΦΒ σταθμών εγκατεστημένης ισχύος $\leq 100\text{ kW}$) ☐
3.2	Σύμβαση Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ☐
3.3	Πολυενοδομικό Παραστατικό (άδεια δόμησης, έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας, κ.ά.) (εφόσον δεν είχε προσκομιστεί κατά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης) ☐
3.4	Σύμβαση Σύνδεσης ☐
3.5	Αποδεικτικό καταβολής του συμβατικού τιμήματος της Σύμβασης Σύνδεσης ☐
3.6	Σύμβαση Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη των απαιτήσεων τροφοδότησης του σταθμού ως Καταναλωτή ☐
3.7	Συμπληρωμένος Πίνακας με τα Τεχνοοικονομικά Στοιχεία του Σταθμού ☐
3.8	Βεβαίωση δημοτικών τελών, φόρων, κλπ. από τον οικείο Δήμο ☐
3.9	Συμβόλαιο παροχής ηλεκτρικού ρεύματος μεγάλης ισχύος με τον ΔΕΔΔΗΕ, με γνωστοποίηση της εγκατεστημένης και της απορροφούμενης ισχύος καταναλώσεων του Σταθμού. Για την υπογραφή του εν λόγω συμβολαίου, ο παραγωγός θα πρέπει να απευθυνθεί στην αρμόδια τοπική Υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ, γνωστοποιώντας τόσο την εγκατεστημένη όσο και την απορροφούμενη ισχύ των καταναλώσεων του σταθμού. (στην περίπτωση σύνδεσης του σταθμού μέσω παροχής Μέσης Τάσης) ☐
3.10	Έγγραφο δήλωση του παραγωγού για τον τρόπο επιτήρησης του σταθμού, τον ορισμό του υπεύθυνου τεχνικού προσωπικού κατά τη διάρκεια λειτουργίας του σταθμού και των στοιχείων επικοινωνίας (διεύθυνση, τηλέφωνο, email κλπ.) ☐
3.11	Υπεύθυνες Δηλώσεις του ν.1599/1986 θεωρημένες για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσες μέσω του www.gov.gr , με τις οποίες θα βεβαιώνεται ότι όλα τα έργα εκτελέστηκαν σύμφωνα με τη Σύμβαση Σύνδεσης, τις σχετικές διατάξεις της πολυενοδομικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας, τους ισχύοντες κανονισμούς και διατάξεις, και τους κανόνες της τέχνης και της επιστήμης • του Παραγωγού και ☐ • του υπεύθυνου για την εγκατάσταση μηχανικού ☐
3.12	Για σύνδεση στην ΧΤ, Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένα: • Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης «όπως κατασκευάστηκε» ☐ • Τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης, με αναφορά στις τιμές ρύθμισης και τους χρόνους ενεργοποίησης όλων των προβλεπόμενων προστασιών όπως τοποθετήθηκαν σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΔΔΗΕ ☐
3.13	Για σύνδεση στη ΜΤ, Υπεύθυνη Δήλωση Ηλεκτρολόγου Εγκαταστάτη (Υ.Δ.Ε.) για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένα: • Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης «όπως κατασκευάστηκε» (ΜΤ και ΧΤ) ☐

• Τεχνική περιγραφή της διάταξης προστασίας που θα επενεργεί στον αυτόματο διακόπτη της διασύνδεσης (ΑΔΔ) του σταθμού και θα περιλαμβάνει ηλεκτρονόμους ορίων τάσης και συχνότητας, ομοπολικής συνιστώσας της τάσης και αντινησιδοποίησης, υπερέντασης εφόσον απαιτείται, με αναφορά στις σχετικές τιμές ρύθμισης, στην χρησιμοποιούμενη μέθοδο αντινησιδοποίησης και την τιμή αντίστασης της γείωσης βάσει μετρήσεων. Αναφορικά με τις αρχικές ρυθμίσεις στον ΑΔΔ, αυτές θα πρέπει να είναι σύμφωνες με τον πίνακα 1 του παραρτήματος, ενώ σχετικά με τις ρυθμίσεις υπερέντασης θα πρέπει να συμπληρωθεί ο πίνακας 2 του παραρτήματος. Επίσης, στην περίπτωση κατά την οποία έχει εγκατασταθεί αυτόματη διάταξη επανασύνδεσης (recloser) στον ΑΔΔ, θα πρέπει να δηλώνονται οι ρυθμίσεις της. Σε αυτή την περίπτωση όλα τα μεγέθη του Πίνακα 1 θα πρέπει να έχουν αποκατασταθεί σε τιμές εντός των προβλεπόμενων ορίων για χρόνο τουλάχιστον 60 sec (συνήθης τιμή για την επανασύνδεση είναι τα 120 sec). • Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/1986 πρωτότυπη και θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσα μέσω του www.gov.gr από τον Ηλεκτρολόγο Εγκαταστάτη για τον Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ που κατασκευάστηκε • Τεχνική περιγραφή του σταθμού και του Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ «όπως κατασκευάστηκε» • Κατασκευαστικά σχέδια των χώρων (κατόψεις, τομές) που τοποθετήθηκαν οι πίνακες ΜΤ και ο Μ/Σ ΜΤ/ΧΤ • Εφόσον κρίνεται σκόπιμο, τοπογραφικά σχέδια της όλης ιδιοκτησίας στα οποία φαίνονται οι πιο πάνω χώροι και οι διαδρομές των γραμμών ΜΤ • Διάγραμμα χρόνου – έντασης του μέσου προστασίας του Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ που έπεται του μέσου προστασίας ΜΤ του Δικτύου	☐
3.14 Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/1986 θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσα μέσω του www.gov.gr, στην οποία ο Παραγωγός θα δηλώνει τις ρυθμίσεις όλων των προβλεπόμενων προστασιών όπως τοποθετήθηκαν σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΔΔΗΕ και ότι αυτές δε θα τροποποιηθούν καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του σταθμού παραγωγής	☐
3.15 Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/1986 θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσα μέσω του www.gov.gr από τον παραγωγό ή τον μηχανικό με συνημμένη την Έκθεση Δοκιμών, η οποία θα βεβαιώνει ότι ο εξοπλισμός στον οποίο πραγματοποιήθηκαν οι δοκιμές ταυτίζεται με τον προς σύνδεση εξοπλισμό και ότι τα δηλούμενα στοιχεία και αποτελέσματα της Έκθεσης Δοκιμών είναι ακριβή με σκοπό τη διασφάλιση της ποιότητας ισχύος <i>(για σταθμούς μικρής - ών Α/Γ)</i>.	☐
3.16 Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/1986 θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσα μέσω του www.gov.gr από τον παραγωγό στην οποία θα δηλώνει ότι αποδέχεται τη δυνατότητα του ΔΕΔΔΗΕ να διακόψει την σύνδεση ή μέρος αυτής (π.χ. εγκαταστάσεις παραγωγής) εφόσον: • Διαπιστωθούν προβλήματα ή ανωμαλίες στο Δίκτυο ΜΔΝ από την παράλληλη λειτουργία του σταθμού. • Διαπιστωθεί ότι δεν λειτουργεί το σύστημα εποπτείας και ελέγχου ή/και το σύστημα τηλεπικοινωνιών - τηλεχειρισμών. • Δεν υλοποιηθούν άμεσα τυχόν έκτακτοι περιορισμοί. • Παραβιαστεί το 20ήμερο πρόγραμμα λειτουργίας κατά την διάρκεια της δοκιμαστικής λειτουργίας	☐

3.17	Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/1986 θεωρημένη για το γνήσιο της υπογραφής ή ηλεκτρονικά εκδοθείσα μέσω του www.gov.gr από τον παραγωγό με την οποία θα δεσμεύεται ότι απαρέγκλιτα θα τηρήσει το 20ήμερο πρόγραμμα λειτουργίας του Σταθμού όταν αυτό εκδοθεί από την αρμόδια διεύθυνση του ΔΕΔΔΗΕ και θα υλοποιήσει άμεσα τυχόν έκτακτους περιορισμούς που θα τεθούν από την ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ	☐
3.18	Τεχνικά εγχειρίδια/φυλλάδια του εξοπλισμού από τον κατασκευαστή του και πιστοποιήσεις αυτού, με αναγραφή κατ' ελάχιστον των βασικών τεχνικών χαρακτηριστικών <i>(σε περίπτωση μεταβολής του αρχικώς δηλωθέντος εξοπλισμού)</i>	☐
3.19	Πιστοποιητικό δοκιμών του Μ/Σ ανύψωσης ΜΤ/ΧΤ στο οποίο θα αναγράφεται η τάση βραχυκύκλωσής του <i>(για σταθμούς με στρεφόμενες γεννήτριες χωρίς μετατροπέα ισχύος)</i>	☐
3.20	Άλλα πρόσθετα δικαιολογητικά όπως αυτά ενδέχεται να προβλέπονται στην Οριστική Προσφορά Σύνδεσης	☐

.....
Ημερομηνία / Υπογραφή

.....
Επωνυμία / Ονοματεπώνυμο

.....
Σφραγίδα Εταιρείας

Παράρτημα

ΜΕΓΕΘΟΣ	V>	V<	f>	f<	V ₀
ΟΡΙΟ	+15%	-20%	+2%	-6%	20V
ΧΡΟΝΟΣ	1.2s	5s	1.2s	5s	2s

Πίνακας 1: Αρχικές ρυθμίσεις στον Αυτόματο Διακόπτη Διασύνδεσης (ΑΑΔ) του Σταθμού

ΜΕΓΕΘΟΣ	I _Φ >	I _Φ >>	I _Γ >	I _Γ >>
ΟΡΙΟ				
ΧΡΟΝΟΣ				

Πίνακας 2: Ρυθμίσεις υπερέντασης