

**Δ. Διαδικασία που θα πρέπει να ακολουθείται, σε περιπτώσεις τροποποιήσεων τεχνικών στοιχείων υφιστάμενων Αιολικών Πάρκων (Α/Π), στα ΜΔΝ**

Στις περιπτώσεις, κατά τις οποίες επέρχεται μεταβολή στον κύριο εξοπλισμό (κυρίως στις ανεμογεννήτριες) σε υφιστάμενο Α/Π που λειτουργεί στα ΜΔΝ, οι διαδικασίες που θα πρέπει να ακολουθούνται ανάλογα με την εκάστοτε περίπτωση, είναι οι εξής:

1. Εάν υπάρχει επαύξηση της εγκατεστημένης αλλά και της μέγιστης αποδιδόμενης ισχύος του Α/Π, απαιτείται τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής από τη ΡΑΕ.  
Στην περίπτωση αυτή θα πρέπει να ακολουθείται η διαδικασία που καθορίζεται από το ισχύον θεσμικό πλαίσιο και αφορά νέους Σταθμούς ΑΠΕ, για τους οποίους απαιτείται έκδοση Άδειας Παραγωγής (έκδοση μη Δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης, προσκόμιση Απόφασης Ε.Π.Ο., έκδοση Δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης, έκδοση Άδειας Εγκατάστασης, σύναψη νέων ή τροποποιημένων Συμβάσεων Σύνδεσης και Πώλησης, διαδικασία δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού, τροποποίηση της Άδειας Λειτουργίας), ως αυτή αναρτάται ως «Α΄ : Διαδικασία που θα πρέπει να ακολουθείται για πρόσβαση Παραγωγών στο Δίκτυο ΜΔΝ για Σταθμούς ΑΠΕ για τους οποίους απαιτείται έκδοση Άδειας Παραγωγής».
2. Εάν υπάρχει αντικατάσταση Α/Γ λόγω βλάβης χωρίς μεταβολή των τεχνικών τους στοιχείων, όπως αυτά αναγράφονται στην ισχύουσα Άδεια Λειτουργίας (τύπος - ισχύς), ο Παραγωγός θα πρέπει να ενημερώνει τις αρμόδιες Υπηρεσίες του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή, ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ και ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ) σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης.  
Σε κάθε περίπτωση αντικατάστασης Α/Γ, θα γίνεται επανέλεγχος της σύνδεσης από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ ή την Περιοχή για την ποιότητα της παραγόμενης ισχύος και η σχετική δαπάνη θα επιβαρύνει τον Παραγωγό.  
Επισημαίνεται ότι κατά τον επανέλεγχο της σύνδεσης, απαιτείται να βεβαιώνεται και η πλήρης και ορθή λειτουργία του συστήματος τηλεελέγχου του Α/Π (EMS/SCADA Παραγωγής), με τη σύμφωνη γνώμη της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ.
3. Εάν υπάρχει αντικατάσταση Α/Γ από νέες με διαφορετικά τεχνικά χαρακτηριστικά (και ειδικότερα μεταβολή της ονομ. ισχύος ή του τύπου) από αυτά που αναγράφονται στην ισχύουσα Άδεια Λειτουργίας (rewatering), με την ίδια όμως συνολικά αποδιδόμενη ισχύ από το Α/Π, τότε απαιτείται η έκδοση σχετικής Βεβαίωσης από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τον ισχύοντα Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στην περίπτωση αυτή θα πρέπει να εφαρμόζεται η πιο κάτω διαδικασία:

1. Έκδοση Βεβαίωσης από τη ΡΑΕ σχετικά με τη μεταβολή στοιχείων της Άδειας Παραγωγής, κατόπιν υποβολής σχετικού αιτήματος του Παραγωγού.
2. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, με υποβολή πλήρους φακέλου τεχνικών στοιχείων (σύμφωνα με το άρθρο 4 της Υπ. Απόφασης Δ6/Φ1/οικ.13310/2007) για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, με επισυναπτόμενη την παραπάνω Βεβαίωση της ΡΑΕ.
3. Χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης από ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ στον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΡΑΕ και ενημέρωση του Παραγωγού επί της περαιτέρω διαδικασίας.
4. Ενέργειες του Παραγωγού προς έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης ή άλλου σχετικού εγγράφου από την αρμόδια Διοικητική Περιφέρεια, εφόσον απαιτείται.



5. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ για σύναψη τροποποιημένης Σύμβασης Σύνδεσης, με υποβολή πλήρους φακέλου και της νέας Άδειας Εγκατάστασης ή άλλου σχετικού εγγράφου, εφόσον απαιτείται.  
Με την υπογραφή της τροποποιημένης Σύμβασης Σύνδεσης, καταβάλλεται από τον Παραγωγό το προβλεπόμενο κόστος ελέγχων σύνδεσης που διενεργούνται από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, καθώς και τυχόν προβλεπόμενες στην προσφορά σύνδεσης λοιπές δαπάνες.
6. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ για σύναψη τροποποιημένης Σύμβασης Πώλησης, μετά την υπογραφή της τροποποιημένης Σύμβασης Σύνδεσης.
7. Υπογραφή της τροποποιημένης Σύμβασης Πώλησης μεταξύ του Παραγωγού και της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ.
8. Αίτημα Παραγωγού προς ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, για προσωρινή σύνδεση του Σταθμού με το Δίκτυο, η οποία θα συνοδεύεται από τα παρακάτω :
  - Υπεύθυνη Δήλωση συνυπογεγραμμένη από τον Παραγωγό και τον επιβλέποντα Μηχανικό της εγκατάστασης, σχετικά με την εκτέλεση των έργων σύμφωνα με την Άδεια Εγκατάστασης, τη Σύμβαση Σύνδεσης και τους ισχύοντες κανονισμούς.
  - Τροποποιημένες Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης.Σημειώνεται ότι η υποβολή του εν λόγω αιτήματος γίνεται μετά την αποπεράτωση των εγκαταστάσεων του Σταθμού.
9. Έγγραφο ειδοποίηση της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ προς τον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, σχετικά με τις προϋποθέσεις πραγματοποίησης της προσωρινής σύνδεσης. Θα πρέπει επίσης να προσκομισθούν στην τοπική υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ τα εξής:
  - α) Απόδειξη εξόφλησης του προϋπολογιστικού κόστους των έργων της Σύμβασης Σύνδεσης με το Δίκτυο.
  - β) Υπεύθυνη Δήλωση Εγκαταστάτη (ΥΔΕ) για όλη την εγκατάσταση (παραγωγής και κατανάλωσης) θεωρημένη από ΔΟΥ, με συνημμένα σ' αυτήν τα απαιτούμενα μονογραμμικά σχέδια.
  - γ) Νόμιμα θεωρημένο αντίγραφο οικοδομικής άδειας για τις δομικές κατασκευές του σταθμού (εφόσον απαιτείται) και αντίγραφο σχετικής θεώρησης της οικείας Πολεοδομικής Υπηρεσίας για τα έργα του σταθμού τα οποία θεωρούνται ως Η/Μ εγκαταστάσεις και απαλλάσσονται της υποχρέωσης έκδοσης οικοδομικής άδειας.
  - δ) Μονογραμμικά ηλεκτρολογικά σχέδια «ως κατεσκευάσθη» για τις εγκαταστάσεις του.
  - ε) Υπεύθυνη Δήλωση του Παραγωγού με την οποία να δεσμεύεται για τα εξής:
    - Ότι όλα τα έργα αρμοδιότητάς του, εκτελέστηκαν και ολοκληρώθηκαν σύμφωνα με την Άδεια Εγκατάστασης ή άλλο σχετικό έγγραφο, τη Σύμβαση Σύνδεσης, τους ισχύοντες κανονισμούς και διατάξεις, τους κανόνες της τεχνικής και της επιστήμης και ότι οι εγκαταστάσεις του μπορούν να ηλεκτριστούν.
    - Ότι απαρέγκλιτα θα τηρήσει το 20ήμερο πρόγραμμα λειτουργίας του Σταθμού που θα συνυπογράψει κατά την ηλεκτρίση και θα υλοποιήσει άμεσα τυχόν έκτακτους περιορισμούς που ίσως τεθούν από τη ΔΕΗ/ΔΠΑΝ ή τον αρμόδιο Τομέα της Υπηρεσίας Κρήτης – Ρόδου της ΔΔΝ του ΔΕΔΔΗΕ.
    - Ότι αποδέχεται τη δυνατότητα του ΔΕΔΔΗΕ να διακόψει τη σύνδεση ή μέρος αυτής (π.χ. τις εγκαταστάσεις παραγωγής) εφόσον :
      - διαπιστωθούν προβλήματα ή ανωμαλίες στο δίκτυο από την παράλληλη λειτουργία του σταθμού ή
      - διαπιστωθεί ότι δεν λειτουργεί το σύστημα τηλεπικοινωνιών – τηλεχειρισμών ή



- παραβιαστεί το 20ήμερο πρόγραμμα λειτουργίας κατά τη διάρκεια της προσωρινής σύνδεσης και της δοκιμαστικής λειτουργίας ή
- δεν υλοποιηθούν άμεσα τυχόν έκτακτοι περιορισμοί ή
- εκπνεύσει η διάρκεια της προσωρινής σύνδεσης, έως τον έλεγχο των εγκαταστάσεων από τη ΔΠΝ.

στ) Συμβόλαιο παροχής ρεύματος μεγάλης ισχύος με Προμηθευτή Ηλ. Ενέργειας (εφόσον απαιτείται).

Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, η συνολική περίοδος προσωρινής σύνδεσης και δοκιμαστικής λειτουργίας δεν μπορεί να υπερβαίνει τους τέσσερις (4) μήνες.

10. Η προσωρινή σύνδεση του Σταθμού του Παραγωγού και η ηλέκτριση των εγκαταστάσεων του από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, γίνεται μετά από την ολοκλήρωση του ελέγχου των απαιτούμενων προϋποθέσεων και εφόσον αυτές ικανοποιούνται, εντός 20 ημερών από την κοινοποίηση της έγγραφης ειδοποίησης στον Παραγωγό περί των ως άνω προϋποθέσεων.
11. Έγγραφη ειδοποίηση του Παραγωγού από την αρμόδια τοπική υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ, με κοινοποίηση σε ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, για την ακριβή ημερομηνία της προσωρινής σύνδεσης του σταθμού του και ηλέκτρισης των εγκαταστάσεών του από την υπόψη υπηρεσία.  
Ακολουθεί έγγραφη γνωστοποίηση από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ στον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και στην οικεία Διοικητική Περιφέρεια, σχετικά με την παραπάνω ημερομηνία ηλέκτρισης, η οποία θεωρείται και ημερομηνία έναρξης της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού. Ενημέρωση από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ των αρμόδιων Διευθύνσεων (ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔ), για τα χαρακτηριστικά του εγκατεστημένου μετρητή (εφόσον υπάρχει αλλαγή) και την έναρξη μέτρησης.
12. Μετά τη διεξαγωγή ελέγχου από τον Παραγωγό της εγκατάστασής του, υποβολή Δήλωσης Ετοιμότητας από αυτόν προς τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, εντός 20 ημερών από την προσωρινή σύνδεση του Σταθμού του στο Δίκτυο. Προϋπόθεση για την αποδοχή της Δήλωσης Ετοιμότητας, είναι να έχει λειτουργήσει χωρίς προβλήματα, σύμφωνα με 20ήμερο πρόγραμμα λειτουργίας που εκδίδεται από τη ΔΕΗ/ΔΠΑΝ ή το ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ για Κρήτη – Ρόδο, το οποίο συνυπογράφεται από τους εκπροσώπους του Παραγωγού και του ΔΕΔΔΗΕ κατά την ηλέκτριση της εγκατάστασης.
13. Αυτοψία και έλεγχος των εγκαταστάσεων του Παραγωγού από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, εντός 15 ημερών από την παραλαβή της Δήλωσης Ετοιμότητας του Παραγωγού. Προκειμένου να προγραμματιστεί ο έλεγχος των εγκαταστάσεων του σταθμού του Παραγωγού, πέραν της «Δήλωσης Ετοιμότητας», απαιτείται ο Παραγωγός να έχει αποστείλει έγκαιρα στη διεύθυνση ΔΠΝ/ΤΑΛΔ, Λ. Συγγρού 112, ΤΚ 117 41 – ΑΘΗΝΑ (ή με fax στον αριθμό 210-9238489) τα παρακάτω:
  - α. Έκθεση Δοκιμών και ηλεκτρικών ιδιοτήτων των Α/Γ από αναγνωρισμένο ισοτιπούτο (σύμφωνα με συνημμένο έντυπο) για σύνδεσή τους στο δίκτυο.
  - β. Πληροφοριακό Δελτίο Εγκατάστασης (σύμφωνα με συνημμένο έντυπο).
  - γ. Υπεύθυνη δήλωση στην οποία αναφέρεται ότι στον Ηλεκτρονόμο ή στους Ηλεκτρονόμους που η ενεργοποίησή τους επενεργεί στον Αυτόματο Διακόπτη Διασύνδεσης (ΑΔΔ) των εγκαταστάσεων του Σταθμού, έχουν τεθεί οι παρακάτω αρχικές ρυθμίσεις του Πίνακα 1 και οι οποίες, αφού γίνει ο έλεγχος και οριστικοποιηθούν, δεν θα αλλαχθούν χωρίς την έγγραφη έγκριση του ΔΕΔΔΗΕ:



ΠΙΝΑΚΑΣ 1

ΜΕΓΕΘΟΣ	V >	V <	f >	f <	Vo
ΟΡΙΟ	+15%	-20%	+2%	-6%	20V
ΧΡΟΝΟΣ	0.5 s	0.5 s	0.5 s	0.5 s	2 s

Όσον αφορά τις ρυθμίσεις υπερέντασης, θα πρέπει να συμπληρωθεί από τον Παραγωγό ο παρακάτω πίνακας:

ΠΙΝΑΚΑΣ 2

ΜΕΓΕΘΟΣ	ΙΦ >	ΙΦ >>	ΙΓ >	ΙΓ >>
ΟΡΙΟ				
ΧΡΟΝΟΣ				

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).

14. Σε περίπτωση ελλείψεων και παρατυπιών κατά τον έλεγχο της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ, γίνεται έγγραφη ενημέρωση του Παραγωγού με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και ανάλογα με τα ευρήματα, τίθεται προθεσμία στον Παραγωγό για συμμόρφωση και ορίζεται ημερομηνία διεξαγωγής νέου ελέγχου των εγκαταστάσεων του Σταθμού του.
15. Σε περίπτωση επιτυχούς ελέγχου των εγκαταστάσεων του Παραγωγού από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ και μετά από λειτουργία του Σταθμού και των έργων σύνδεσής του επί 15 συνεχείς ημέρες χωρίς προβλήματα, έκδοση Βεβαίωσης ορθής λειτουργίας του Σταθμού από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ προς τον Παραγωγό, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ και στην οικεία Διοικητική Περιφέρεια, για την έκδοση της νέας ή της τροποποιημένης Άδειας Λειτουργίας.
16. Έκδοση νέας ή τροποποιημένης Άδειας Λειτουργίας από την αρμόδια Διοικητική Περιφέρεια και υποβολή της από τον Παραγωγό στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ, με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ.
17. Έγγραφη ενημέρωση της ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ προς τον Παραγωγό, τη ΡΑΕ και την Υπηρεσία ΑΠΕ του ΥΠΕΚΑ, για την ημερομηνία λήξης της δοκιμαστικής λειτουργίας του Σταθμού και την ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας του, που είναι η ημερομηνία έκδοσης της νέας ή τροποποιημένης Άδειας Λειτουργίας του Σταθμού, με ταυτόχρονη κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ.
18. Έναρξη πίστωσης της μηνιαίας τιμολογούμενης ενέργειας στον Παραγωγό και εξόφληση του Παραγωγού από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΟΛ, για τη διοχετευθείσα και τιμολογηθείσα ηλεκτρική ενέργεια στο Δίκτυο από το Σταθμό του, κατά το διάστημα της δοκιμαστικής λειτουργίας αυτού.



19. Μετά τη θέση σε εμπορική λειτουργία του Σταθμού, γίνεται απολογισμός από τη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΠΝ για τα έργα σύνδεσης και ενημερώνεται εγγράφως ο Παραγωγός με κοινοποίηση στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΟΛ και στη ΔΕΔΔΗΕ/ΔΔΝ.

όπου,

ΡΑΕ : Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

ΔΕΔΔΗΕ : Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

ΔΔΝ : Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

ΔΠΝ : Διεύθυνση Περιφέρειας Νησιών

ΔΟΛ : Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών

ΔΔ : Διεύθυνση Δικτύου

ΔΕΗ/ΔΠΑΝ : ΔΕΗ/Διεύθυνση Παραγωγής Νησιών