

Διεύθυνση Περιφέρειας
Κεντρικής Ελλάδας
2ο χλμ. Ν.Ε.Ο. Λαμίας-Αθήνας
351 00 Λαμία

Πληροφορίες:
Γ. Γαρουφαλής
Τ 22310 41132
F 21440 50369
G.Garoufalis@deddie.gr

Αρ./Ημερ.: ΔΠΚΕ/

Προς: ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ
ΤΕΜΠΩΝ
ΣΥΚΟΥΡΙΟ
ΤΚ 40006, ΛΑΡΙΣΑ
ΤΗΛ. 2495350509
Email: deya@dimostempom.gr,
kyspyrou@dimostempom.gr

Περίληψη: Οριστική Προσφορά Σύνδεσης για τον φωτοβολταϊκό σταθμό από αυτοπαραγωγό με εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό επί εδάφους ισχύος 1000 KW, μέσω νέας παροχής μέσης τάσης (MT).

Σχετικά: α.Η από 12/04/2021 αίτησή σας (Α.Π. 13605)
β.Η από 22/03/2021 εκδοθείσα βεβαίωση απαλλαγής από ΕΠΟ/ΠΠΔ

1. Σε απάντηση της α' σχετικής αίτησής σας, η οποία αφορά την εγκατάσταση του σταθμού της περίληψης στη θέση «ΜΕΡΙΑΣ ΕΚΤΟΣ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΠΥΡΓΕΤΟΥ», του Δ. ΤΕΜΠΩΝ, της Π.Ε. ΛΑΡΙΣΑΣ, της Π. ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ, της εταιρείας «ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗ-ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ-ΤΕΜΠΩΝ» (Α/Α ΑΠΕ 132113), σας γνωστοποιούμε ότι τα αναγκαία έργα για τη σύνδεση και την παράλληλη λειτουργία του σταθμού με το δίκτυο μέσης τάσης (γραμμή R-270 του Υ/Σ ΠΛΑΤΑΜΩΝΑ) είναι τα εξής:
 - 1.1. Κατασκευή νέου τμήματος εναερίου δικτύου MT, μήκους 0,500 km περίπου, με αγωγούς 3x35 mm² ACSR.
 - 1.2. Εγκατάσταση μέσων ζεύξης και προστασίας (3-Φ Δ/Α).
 - 1.3. Ενίσχυση υπάρχοντος δικτύου MT με αντικατάσταση αγωγών 3X35mm² ACSR με αγωγούς 3X95 mm² ACSR, σε μήκος 0,650 km περίπου.
 - 1.4. Αποξήλωση ΑΣΦ/Ζ
 - 1.5. Εγκατάσταση μετρητικής διάταξης στην έξοδο του σταθμού για τη μέτρηση της εισερχόμενης και εξερχόμενης στο δίκτυο ενέργειας, με modem GSM/GPRS συμβατό με το Κέντρο Τηλεμέτρησης του ΔΕΔΔΗΕ για δυνατότητα τηλεμέτρησης.
2. Το εκτιμώμενο κόστος για τη σύνδεση με το Δίκτυο ανέρχεται σε **54.808€** συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ και των γενικών δαπανών και αναλύεται ως εξής:

| | Ποσό | ΦΠΑ | |
|----------------------------|---------|---------|---------|
| Εκτιμώμενο κόστος σύνδεσης | 44.200€ | 10.608€ | Σύνολο |
| Σύνολο προς πληρωμή | 44.200€ | 10.608€ | 54.808€ |

3. Συμπληρωματικά σας γνωστοποιούμε ότι ως προϋπόθεση για τη σύνδεση του σταθμού με το δίκτυο ΜΤ, θα πρέπει να υλοποιηθούν τα ακόλουθα:
- 3.1. Εγκατάσταση από πλευράς σας διάταξης προστασίας, η οποία θα επενεργεί στον αυτόματο διακόπτη της διασύνδεσης (ΑΔΔ) του σταθμού ο οποίος εγκαθίσταται πλησίον της μετρητικής διάταξης στην πλευρά ΜΤ του σταθμού παραγωγής και θα περιλαμβάνει:
- Ηλεκτρονόμο ορίων τάσης
 - Ηλεκτρονόμο ορίων συχνότητας
 - Ηλεκτρονόμο ομοπολικής συνιστώσας της τάσης
 - Πηνίο έλλειψης τάσης
- Οι ρυθμίσεις των ηλεκτρονόμων αυτών θα γίνουν σύμφωνα με τις υποδείξεις της αρμόδιας υπηρεσίας του ΔΕΔΔΗΕ.
- Το εν λόγω σύστημα προστασίας θα ασφαλίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ, θα πρέπει δε στην Υπεύθυνη Δήλωση του ν.1599/86 που θα υποβληθεί να γίνεται εκτός των άλλων και ιδιαίτερη αναφορά στην καλή λειτουργία του και στις ρυθμίσεις των ηλεκτρονόμων.
- 3.2. Τοποθέτηση από πλευράς σας μέσου ορατής απόζευξης με διάταξη ασφάλισης στη θέση απομόνωσης, που θα είναι προσιτά ανά πάσα στιγμή στους αρμόδιους υπαλλήλους του ΔΕΔΔΗΕ, ώστε να εξασφαλίζεται η απομόνωση του σταθμού όταν πρόκειται να εκτελεσθούν εργασίες στο Δίκτυο.
- 3.3. Κατά τη διενέργεια της αυτοψίας για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού, θα γίνουν μετρήσεις αρμονικών τάσης και έντασης και στην περίπτωση που υπάρχει απόκλιση από τα επιτρεπτά επίπεδα (πρότυπο EN 50160), θα επιβαρυνθείτε με το κόστος αγοράς και τοποθέτησης συγκεκριμένων φίλτρων αρμονικών.
- 3.4. Προσαρμογή των εγκαταστάσεων του σταθμού και εγκατάσταση κατάλληλου πιστοποιημένου εξοπλισμού MV-RTU (Medium Voltage - Remote Terminal Unit), με προδιαγραφές που θα δοθούν από το ΔΕΔΔΗΕ, ώστε να καθίσταται δυνατή η συλλογή λειτουργικών στοιχείων και τηλε-έλεγχος από το ΔΕΔΔΗΕ.
- 3.5. Ασφάλιση εκείνων των ρυθμίσεων του εξοπλισμού παραγωγής του σταθμού, η μεταβολή των οποίων δύναται να οδηγήσει σε διαφορετική συμπεριφορά λειτουργίας σε σχέση με τα αποτελέσματα που προέκυψαν κατά την τεχνική εξέταση ένταξης του σταθμού
- Οι αντιστροφείς (inverters) που θα εγκατασταθούν θα πρέπει να έχουν δυνατότητα λειτουργίας με μεταβλητό συντελεστή ισχύος τουλάχιστον από 0,9 επαγγεικό έως 0,9 χωρητικό. Οι αντιστροφείς θα ρυθμιστούν ώστε να λειτουργούν με

επαγγειακό συντελεστή ισχύος, όχι μεγαλύτερο από 0,97. Η τροποποίηση των ρυθμίσεων θα είναι δυνατή μόνο μετά από υπόδειξη του ΔΕΔΔΗΕ και σύμφωνα με τις ανάγκες του Δικτύου.

4. Εντός δύο (2) μηνών από τη χορήγηση της παρούσας, θα πρέπει να υποβάλετε στην υπηρεσία μας επιστολή, στην οποία να αναφέρετε ότι αποδέχεστε την Οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Η μη αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης εντός της ως άνω προθεσμίας των δύο μηνών από την έκδοσή της, συνεπάγεται την αυτοδίκαιη λήξη της.

Η παρούσα Προσφορά Σύνδεσης είναι οριστική, δεσμεύει τον αυτοπαραγωγό και τον ΔΕΔΔΗΕ, ισχύει για χρονικό διάστημα δώδεκα (12) μηνών από την έκδοσή της, ήτοι την ημερομηνία της παρούσης (υπό την προϋπόθεση της εμπρόθεσμης, κατά τα ανωτέρω, αποδοχής της), και δεν καλύπτει πιθανή μελλοντική επαύξηση της ισχύος του σταθμού.

5. Ταυτόχρονα με την αποδοχή της Προσφοράς Σύνδεσης, θα πρέπει να υποβάλετε στην υπηρεσία μας αίτηση¹ για την κατάρτιση και υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης επισυνάπτοντας:
 - Επικαιροποιημένα νομιμοποιητικά στοιχεία του φορέα, εφόσον υπάρχουν τροποποιήσεις μεταγενέστερες των αρχικώς υποβληθέντων
 - Για σταθμό επί εδάφους για τον οποίο προσκομίστηκε η αίτηση που κατατέθηκε στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή για έκδοση βεβαίωσης απαλλαγής:
 - η βεβαίωση απαλλαγής από ΠΠΔ/ΕΠΟ ή
 - εφόσον δεν εκδόθηκε βεβαίωση απαλλαγής, Υ.Δ. του ν.1599/1986 από τον φορέα, ότι δεν έχει λάβει εν τω μεταξύ αρνητική απάντηση επί του αιτήματός του για χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής.

ΗΕΠΜ Ξ δρ

Η Σύμβαση Σύνδεσης θα πρέπει να υπογραφεί εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την ημερομηνία αποστολής της. Ταυτόχρονα με την υπογραφή της Σύμβασης θα πρέπει να καταβληθεί η δαπάνη των έργων σύνδεσης, σύμφωνα με τα στοιχεία που θα σας χορηγήσει η υπηρεσία μας και να προσκομισθεί αντίγραφο καταθετηρίου Τραπέζης για την καταβολή της ανωτέρω δαπάνης προκειμένου να τεθεί σε ισχύ η Σύμβαση Σύνδεσης.

6. Ο Διαχειριστής του Δικτύου διατηρεί το δικαίωμα να εγκαταστήσει στο μέλλον κέντρο τηλελέγχου και συλλογής λειτουργικών στοιχείων όλων των Παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας. Στην περίπτωση αυτή θα επιβαρυνθείτε με το κόστος όλων των έργων που θα απαιτηθούν για τη σύνδεση της Κεντρικής Μονάδας Ελέγχου του σταθμού με το αντίστοιχο σύστημα του Διαχειριστή του Δικτύου.

¹ Υπόδειγμα αναρτάται στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ

7. Σύμφωνα με τον Κανονισμό 2016/631 της 14ης Απριλίου 2016 της Ευρωπαϊκής Ένωσης², όπως εξειδικεύεται με την υπ' αριθμ 1165/2020 απόφαση PAE (ΦΕΚ Β' /3757), όλοι οι Σταθμοί Παραγωγής για τους οποίους η οριστική και δεσμευτική σύμβαση για την αγορά του κύριου εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγής θα συναφθεί μετά την 17η Μαΐου 2018, υπόκεινται στις απαιτήσεις του εν λόγω κανονισμού.
8. Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού σταθμού με το Δίκτυο, μετά την ολοκλήρωση της κατασκευής των αναγκαίων έργων, θα πρέπει να δηλώσετε εγγράφως την ετοιμότητα της εγκατάστασής σας και να συνυποβάλετε τα λοιπά προβλεπόμενα κατά το στάδιο αυτό έγγραφα και στοιχεία, όπως αυτά αναγράφονται στο έντυπο της Αίτησης Σύνδεσης. Η ενεργοποίηση θα γίνει μετά την επιτυχή διενέργεια του αναγκαίου ελέγχου από το ΔΕΔΔΗΕ.
9. Επισημαίνεται ότι η ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού σταθμού σας με το Δίκτυο θα πρέπει να ολοκληρωθεί εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της παρούσας, όπως αυτό αναγράφεται στην παράγραφο 4 αυτής. Σε περίπτωση που το ανωτέρω χρονικό διάστημα παρέλθει άπρακτο, χωρίς δηλαδή να ενεργοποιηθεί ο σταθμός, η Προσφορά Σύνδεσης θα παύσει αυτοδικαίως να ισχύει και ο φάκελος της αίτησής σας θα τεθεί στο αρχείο

Γ. Α. Αθανασιάδης
Διευθυντής
Περιφέρειας Κεντρικής Ελλάδας

α.α

Το πρωτότυπο υπογράφηκε
από Ε. ΜΠΕΗ

² COMMISSION REGULATION (EU) 2016/631 of 14 April 2016 «establishing a network code on requirements for grid connection of generators» http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=OJ:JOI_2016_112_R_0001