Αριθ.Πρωτ.:
Ημερομηνία:

Δ/νση Περιφέρειας …….……

Περιοχή……

Αίτηση/Ενημέρωση[1] για τη σύνδεση υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων σε νέα ή σε υφιστάμενη παροχή Μέσης Τάσης (ΜΤ)

☐ **Σύνδεση σε νέα παροχή ……kVA** ☐ **Σύνδεση στην υφιστάμενη παροχή με αρ……και επαύξηση της από ……kVA σε ……kVA** ☐ **Σύνδεση στην υφιστάμενη παροχή με αρ……χωρίς επαύξηση ισχύος (……kVA)**	
Στοιχεία του καταναλωτή	
Ιδιότητα του καταναλωτή	☐ Φυσικό πρόσωπο ☐ Νομικό πρόσωπο
Ονοματεπώνυμο ή επωνυμία του καταναλωτή	
ΑΦΜ και ΔΟΥ καταναλωτή	
Νόμιμος εκπρόσωπος (για νομικά πρόσωπα)	
Στοιχεία επικοινωνίας (διεύθυνση, τηλέφωνο, email)	
Στοιχεία της θέσης εγκατάστασης	
☐ Δημόσιος χώρος ☐ Ιδιωτικός χώρος με δημόσια πρόσβαση ☐ Ιδιωτικός χώρος με ιδιωτική πρόσβαση	
Διεύθυνση ή θέση (συντεταγμένες)	
Στοιχεία των υποδομών επαναφόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων	
Μέθοδος φόρτισης	☐ Μέθοδος 3 κατά EN/IEC 61851-1 (AC) ☐ Μέθοδος 4 κατά EN/IEC 61851-1 (DC)

[1] Σε περίπτωση σύνδεσης υποδομών φόρτισης σε υφιστάμενη παροχή χωρίς επαύξηση ισχύος, το έντυπο χρησιμοποιείται για ενημέρωση προς τον ΔΕΔΔΗΕ.

Τρόπος εγκατάστασης υποδομών επαναφόρτισης	☐ Επιδαπέδια ☐ Επιτοίχια
Κατασκευαστής και μοντέλο	
Εγκατεστημένη ισχύς και ονομαστικό ρεύμα ανά υποδομή (kVA) και πλήθος υποδομών	☐ 3,7 kVA (16 A) ……. ☐ 7,4 kVA (32 A)……... ☐ 11 kVA (3 x 16 A) …….☐ 22 kVA (3 x 32 A)……. ☐ 43,5 kVA (3 x 63 A)…… ☐ Άλλη ……. (προσδιορίστε)
Εγκατεστημένη ισχύς υποδομών επαναφόρτισης (kVA) ανά φάση και συνολικά	
Ολική Αρμονική Παραμόρφωση Ρεύματος (THD) μετατροπέα σε % (για Μέθοδο 4 κατά EN/IEC 61851-1 (DC))	THD=……%
Πιστοποιήσεις (CE, ΕΛΟΤ EN 61000-3-X, κλπ)	
Στοιχεία της εγκατάστασης	
Μέγιστη ισχύς ζήτησης υποδομών επαναφόρτισης (kVA) ανά φάση και συνολικά	
Συνολική μέγιστη ισχύς ζήτησης, συνυπολογίζοντας, αν υπάρχουν, και τα υπόλοιπα φορτία της εγκατάστασης που ταυτοχρονίζονται, θεωρώντας τον συνολικό συντελεστή ισχύος της εγκατάστασης (kVA)	
Δυνατότητα για διαχείριση ενεργού ισχύος φόρτισης με αναφορά στο πρωτόκολλο επικοινωνίας μεταξύ υποδομής επαναφόρτισης και κεντρικού συστήματος διαχείρισης	☐ ΝΑΙ ……. ☐ ΟΧΙ
Αιτούμαι την εγκατάσταση πιστοποιημένου εσωτερικού μετρητή με σκοπό:	☐ Την διακριτή μέτρηση της ενέργειας των υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο ☐ Την διακριτή μέτρηση και διακριτή τιμολόγηση της ενέργειας των υποδομών επαναφόρτισης Η/Ο από τον ίδιο Προμηθευτή
Συμμόρφωση με	☐ Πρότυπο ΕΛΟΤ 60364 για το τμήμα ΧΤ ☐ ΚΕΣΥΓΗΕ (για δημόσιους χώρους)
Τρόπος σύνδεσης υποδομών σε υφιστάμενη ηλεκτρική εγκατάσταση	☐ Σύνδεση σε νέο Μ/Σ ☐ Σύνδεση στους ζυγούς ΧΤ υφιστάμενου Μ/Σ
Στοιχεία νέου Μ/Σ	Ονομαστική ισχύς:
	Συνδεσμολογία τυλιγμάτων:

Στοιχεία νέου Μ/Σ	Ονομαστική τάση πρωτεύοντος/δευτερεύοντος:
	Τάση βραχυκύκλωσης (uk (%)):
	Τιμή αντίστασης γείωσης:
	Διάταξη γείωσης ουδετέρου κόμβου:
Φορέας έγκρισης (συμπληρώνεται για τις δημοσίως προσβάσιμες υποδομές σε χώρους που προβλέπονται στην ΚΥΑ με ΦΕΚ Β' 2040/4.6.2019)	☐ Περιφερειακή Υπηρεσία Μεταφορών & Επικοινωνιών ☐ Ειδική Υπηρεσία Δημοσίων Έργων ☐ Τεχνική Υπηρεσία Δήμου ή Περιφέρειας ☐ Πολεοδομική Υπηρεσία ☐ Φορέας λειτουργίας των Μέσων Μαζικής Μεταφοράς
Μοναδικός Αριθμός Ταυτοποίησης Σταθμού Φόρτισης που τηρείται στο Μητρώο του Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών για τις δημοσίως προσβάσιμες Υποδομές και τους Φορείς της Αγοράς Ηλεκτροκίνησης (συμπληρώνεται μετά την έναρξη λειτουργίας του μητρώου)	

Έγγραφα και στοιχεία που απαιτούνται	
1. Έγγραφο ηλεκτροδότησης *(αφορά νέα παροχή και συνυποβάλλεται)*	☐
2. Υπεύθυνη Δήλωση για τον καθορισμό των ΔΤ, ΔΦ, ΤΑΠ θεωρημένη από τον αρμόδιο Δήμο *(αφορά νέα παροχή και δύναται να υποβάλλεται σε επόμενο στάδιο της διαδικασίας ηλεκτροδότησης)*	☐
3. Έγγραφα και σχέδια όπως καθορίζονται στο άρθρο 2 της Υπ. Απόφασης υπ. αριθ. Φ.50/503/168/19.04.2011 (ΦΕΚ Β 844/16.05.2011): υπεύθυνη δήλωση ότι η εγκατάσταση εκτελέστηκε συμφωνα με τους κανονισμούς, τεχνική περιγραφή της εγκατάστασης, σχέδια που περιλαμβάνουν την κάτοψη και την τομή του κτιρίου της εγκατάστασης, τοπογραφικό της περιοχής και την ηλεκτρική συνδεσμολογία, ΥΔΕ για το τμήμα της ΧΤ. *(συνυποβάλλεται για εγκατάσταση σε υφιστάμενη παροχή χωρίς επαύξηση, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση δύναται να υποβάλλεται σε επόμενο στάδιο της διαδικασίας ηλεκτροδότησης και πριν την ενεργοποίηση της σύνδεσης)*	☐
4. Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/86 από τον αδειούχο ηλεκτρολόγο εγκαταστάτη ότι *«η εγκατάσταση του τμήματος ΧΤ της παροχής ΜΤ με ΑΠ …….. σχεδιάστηκε, κατασκευάστηκε, ελέγχθηκε και λειτουργεί σύμφωνα με το Πρότυπο ΕΛΟΤ 60364 όπως ισχύει»* ή σύμφωνα με αντίστοιχο ισοδύναμο ευρωπαϊκό ή διεθνές πρότυπο. *(συνυποβάλλεται για εγκατάσταση σε υφιστάμενη παροχή χωρίς επαύξηση, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση δύναται να υποβάλλεται σε επόμενο στάδιο της διαδικασίας ηλεκτροδότησης και πριν την ενεργοποίηση της σύνδεσης)*	☐
5. Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/86 από τον αδειούχο ηλεκτρολόγο εγκαταστάτη ότι «η εγκατάσταση με ΑΠ ……. σχεδιάστηκε, κατασκευάστηκε, ελέγχθηκε και λειτουργεί σύμφωνα με τον ισχύοντα Εθνικό Κανονισμό Εγκατάστασης και Συντήρησης Υπαίθριων Γραμμών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΕΣΥΓΗΕ – ΦΕΚ Β' 608/6.10.1967)» *(αφορά παροχή σε δημόσιο χώρο και υποβάλλεται σε επόμενο στάδιο της διαδικασίας ηλεκτροδότησης και πριν την ενεργοποίηση της σύνδεσης)*	☐
6. Τεχνικά φυλλάδια του κατασκευαστή των υποδομών επαναφόρτισης από τα οποία προκύπτει η ισχύς φόρτισης, τυχόν πρόσθετες λειτουργίες όπως η διαχείριση ισχύος και η συμμόρφωση με τα πρότυπα. *(συνυποβάλλονται)*	☐

…….
Ημερομηνία / υπογραφή

…….
Ονοματεπώνυμο ή επωνυμία καταναλωτή

Διευκρινίσεις

1. Μια υποδομή επαναφόρτισης δύναται να τροφοδοτείται από την υφιστάμενη ηλεκτρική εγκατάσταση, με ή χωρίς επαύξηση ισχύος της παροχής του Δικτύου ΜΤ. Επιπλέον είναι δυνατή η σύνδεση υποδομής επαναφόρτισης με ισχύ μεγαλύτερη από 135 kVA στο Δίκτυο μέσω νέας παροχής κατανάλωσης ΜΤ.
2. Η συμπλήρωση του εντύπου σύνδεσης/ενημέρωσης καθίσταται υποχρεωτική σύμφωνα με το άρθρο 27 του ν. 4710/2020 είτε γίνεται χρήση υφιστάμενης παροχής για τη σύνδεση των υποδομών είτε ο καταναλωτής αιτείται νέα παροχή. Στην περίπτωση που ο καταναλωτής αιτείται νέα παροχή στην οποία θα συνδέονται εκτός των υποδομών επαναφόρτισης και άλλα φορτία προσκομίζεται επιπλέον το έντυπο αίτησης ηλεκτροδότησης για τους καταναλωτές ΜΤ και ακολουθείται το εκάστοτε θεσμικό πλαίσιο περί ηλεκτροδοτήσεων.
3. Οι εγκαταστάσεις στις οποίες συνδέονται υποδομές επαναφόρτισης θα πρέπει να σχεδιάζονται, να κατασκευάζονται, να λειτουργούν και να ελέγχονται σύμφωνα με τις απαιτήσεις και προδιαγραφές που ορίζονται στο Πρότυπο ΕΛΟΤ 60364 «Απαιτήσεις για ηλεκτρικές εγκαταστάσεις», όπως ισχύει, ή στα αντίστοιχα ισοδύναμα ευρωπαϊκά και διεθνή πρότυπα (άρθρο 27 του ν. 4710/2020).
4. Ο έλεγχος από τον Διαχειριστή για τη σύνδεση των υποδομών επαναφόρτισης στο Δίκτυο ΜΤ γίνεται θεωρώντας ότι οι συσσωρευτές ηλεκτροκίνητων οχημάτων λειτουργούν αποκλειστικά και μόνο ως φορτία. Συνεπώς δεν επιτρέπεται η εκφόρτιση των συσσωρευτών των ηλεκτροκίνητων οχημάτων ή της υποδομής επαναφόρτισης προς την ηλεκτρική εγκατάσταση ή το Δίκτυο.
5. Σε εγκαταστάσεις που περιλαμβάνουν περισσότερα του ενός σημεία επαναφόρτισης, η μέγιστη ισχύς ζήτησης των υποδομών επαναφόρτισης δύναται να είναι μικρότερη από τη εγκατεστημένη ισχύ τους εφόσον υπάρχει δυνατότητα για ρύθμιση της φόρτισης ώστε ο συντελεστής ταυτοχρονισμού είναι μικρότερος της μονάδας.
6. Όταν περισσότερα οχήματα φορτίζουν ταυτόχρονα στην ίδια υποδομή επαναφόρτισης μονοφασικά, τότε οι ρευματοδότες θα πρέπει να τροφοδοτούνται από διαφορετική φάση ή να ισοκατανέμονται ανά φάση.
7. Η δυνατότητα διαχείρισης ενεργού ισχύος είναι υποχρεωτική για δημοσίως προσβάσιμες υποδομές φόρτισης (άρθρο 12 του ν. 4710). Ως διαχείριση ενεργού ισχύος νοείται ο έλεγχος της ισχύος την οποία απορροφούν οι υποδομές επαναφόρτισης Η/Ο με συνεχή ή κλιμακωτή ρύθμιση (αύξηση ή μείωση), η οποία μπορεί να επιτυγχάνεται και με σύνδεση/αποσύνδεση επιμέρους υποδομών.
8. Στην περίπτωση που εγκαθίσταται μετρητής στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση (εσωτερικός μετρητής) ο καταναλωτής είναι αποκλειστικά υπεύθυνος να διατηρεί διαμορφωμένη την εσωτερική ηλεκτρική του εγκατάσταση έτσι ώστε ο εσωτερικός μετρητής να καταμετρά αποκλειστικά την ενέργεια των υποδομών φόρτισης όπως και να εξασφαλίζει την καλή λειτουργία και επικοινωνία του εσωτερικού μετρητή με το σύστημα τηλεμέτρησης, δεδομένου ότι ο ΔΕΔΔΗΕ στερείται της δυνατότητας ελέγχου και παρέμβασης εντός της εσωτερικής ηλεκτρικής εγκατάστασης. Ο καταναλωτής δεσμεύεται για τις ανωτέρω υποχρεώσεις κατά την υπογραφή Προσαρτήματος της Σύμβασης Σύνδεσης.
9. Το κόστος σύνδεσης στο Δίκτυο μέσω νεάς παροχής προκύπτει σύμφωνα με το Σύστημα Υπολογισμού Συμμετοχών Καταναλωτών ΜΤ (Υπουργική Απόφαση ΦΕΚ Β΄440 /30.3.2007).
10. Ο ΔΕΔΔΗΕ δύναται να ζητήσει κατά περίπτωση πρόσθετα έγγραφα και στοιχεία για τον έλεγχο και την πιστοποίηση των υποδομών επαναφόρτισης.
11. Εφόσον για την κατάρτιση της Προσφοράς Σύνδεσης είναι απαραίτητο να επισκεφθεί τεχνικός μας την προς ηλεκτροδότηση εγκατάσταση θα πρέπει απαραίτητα κατά την προγραμματισμένη ημερομηνία συνάντησης, η οποία θα προσδιοριστεί από κοινού μετά από τηλεφωνική μας επικοινωνία, να παραβρίσκεστε επιτόπου εσείς ή εκπρόσωπός σας. Επίσης, θα πρέπει να γνωρίζετε ότι δεν υπάρχει δυνατότητα αναμονής του υπαλλήλου μας στο χώρο της συνάντησης. Σε περίπτωση μη πραγματοποίησης της συνάντησης από δική σας υπαιτιότητα θα επιβαρυνθείτε με το ποσό άσκοπης μετάβασης που προσδιορίζεται στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ: https://www.deddie.gr/.
12. Σας ενημερώνουμε ότι η εταιρεία μας θα καταρτίσει και θα σας αποστείλει τη σχετική Προσφορά Σύνδεσης των εγκαταστάσεών σας με το Δίκτυο Μέσης Τάσης εντός της χρονικής προθεσμίας που ορίζεται στο Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» που εφαρμόζει ο ΔΕΔΔΗΕ κατόπιν Απόφασης της ΡΑΕ. Σημειώνουμε ότι το υπόψη χρονικό διάστημα αφορά χρόνους ευθύνης της εταιρείας μας (ανεξαρτήτως εάν οι εργασίες εκτελεστούν από συνεργεία προσωπικού της εταιρείας μας ή συνεργαζόμενων εργολάβων) και δεν περιλαμβάνει τυχόν καθυστερήσεις υπαιτιότητάς σας ή τρίτων. Στην εν λόγω προσφορά θα περιλαμβάνεται και το κόστος σύνδεσης, όπως καθορίζεται από το σχετικό ρυθμιστικό πλαίσιο και αναρτάται στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ: https://www.deddie.gr/. Για τον σκοπό αυτό, παρακαλούμε δηλώστε εάν επιθυμείτε την έκδοση: ☐ **ΑΠΟΔΕΙΞΗΣ ή** ☐ **ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ**
13. Ο ΔΕΔΔΗΕ για τους σκοπούς εξέτασης της ως άνω Αίτησης και της Σύμβασης που θα υπογραφεί συλλέγει από τον Καταναλωτή και επεξεργάζεται τα προσωπικά δεδομένα (ΠΔ) που περιλαμβάνονται στην παρούσα Αίτηση και στα δικαιολογητικά που τη συνοδεύουν. Η συλλογή και επεξεργασία αυτών των ΠΔ πραγματοποιείται σύμφωνα με τον Γενικό Κανονισμό για την Προστασία Δεδομένων (ΓΚΠΔ) υπ'

αριθμ. 2016/679 και την εκάστοτε ισχύουσα ελληνική νομοθεσία περί προστασίας δεδομένων και ο ΔΕΔΔΗΕ δηλώνει ρητώς και εγγυάται πως τα δεδομένα αυτά χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για τους προαναφερθέντες σκοπούς. Σε περίπτωση ερωτημάτων σχετικών με τη συλλογή και την επεξεργασία ΠΔ ή για την καταγγελία πιθανής παραβίασης δεδομένων, ο Καταναλωτής μπορεί να απευθύνεται στον Υπεύθυνο Προστασίας Δεδομένων στη διεύθυνση e-mail: data_privacy@deddie.gr ή dpo@deddie.gr .

14. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ, www.rae.gr), ανεξάρτητη Αρχή επιφορτισμένη με την εποπτεία των αγορών ενέργειας, διεξάγει έρευνα σχετικά με τα θέματα που αφορούν στη σύνδεση πελατών στο Δίκτυο Διανομής. Η έρευνα διενεργείται τηλεφωνικά ή μέσω e-mail και σκοπό έχει να καταγραφούν οι απόψεις των πελατών σχετικά με τη διαδικασία σύνδεσης, από την υποβολή αίτησης ηλεκτροδότησης έως την τοποθέτηση του μετρητή. Η έρευνα γίνεται δειγματοληπτικά και η διάρκεια της δεν υπερβαίνει τα 15 λεπτά. Συμφωνείτε να δοθούν στη ΡΑΕ στοιχεία σχετικά με την παρούσα αίτησή σας (ονοματεπώνυμο, στοιχεία επικοινωνίας, χρόνοι διεκπεραίωσης της αίτησης), με σκοπό να χρησιμοποιηθούν εσωτερικά από τη ΡΑΕ και αποκλειστικά για την παραπάνω έρευνα;
☐ **ΝΑΙ** ☐ **ΟΧΙ**