

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΥΠΡΟΥ

ΚΑΝΟΝΕΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΝΟΜΗΣ - ΠΡΟΣΧΕΔΙΟ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗΣ ΕΚΔΟΣΗΣ 5.3.1

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ Αρ. 1/2023

Ενδιαφερόμενος	Σύνδεσμος Αδειούχων Εργοληπτών Ηλεκτρολόγων Κύπρου		
Α/Α Σχολίου:	1	Ημερομηνία Υποβολής:	24/02/2023
Ορισμός/ Κεφάλαιο Παράγραφος ΚΜΔ	Δ1.11.2		
Υφιστάμενο Κείμενο ΚΜΔ	<p>Ο ΔΣΔ, για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του Ηλεκτρικού Συστήματος, μπορεί ανά πάσα στιγμή να διακόψει ή να περιορίσει, ανάλογα με τα διαθέσιμα μέσα, την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας προς το Σύστημα Διανομής από Μονάδες ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση με 5 kW και μικρότερη από 120 kW, μέσω κατάλληλου συστήματος τηλεχειρισμού. Για τον σκοπό αυτό, οι αιτητές για σύνδεση Μονάδων ΑΠΕ με το Σύστημα Διανομής πρέπει να συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις των σχετικών προνοιών του εκάστοτε εν ισχύ Τεχνικού Οδηγού ή/και τους όρους της Προσφοράς και της Σύμβασης Σύνδεσης. Για υφιστάμενες Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες η Σύμβαση Σύνδεσης υπογράφηκε πριν την ημερομηνία δημοσίευσης της παρούσας έκδοσης των ΚΜΔ από την ΡΑΕΚ ισχύουν οι σχετικές πρόνοιες της Σύμβασης Σύνδεσης.</p>		
Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	<p>Ο ΔΣΔ, για σκοπούς εύρυθμης λειτουργίας του Ηλεκτρικού Συστήματος, μπορεί ανά πάσα στιγμή να διακόψει ή να περιορίσει, ανάλογα με τα διαθέσιμα μέσα, την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας προς το Σύστημα Διανομής από Μονάδες ΑΠΕ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη ή ίση με 4,16 kW και μικρότερη από 120 kW, μέσω κατάλληλου συστήματος τηλεχειρισμού. Για τον σκοπό αυτό, οι αιτητές για σύνδεση Μονάδων ΑΠΕ με το Σύστημα Διανομής πρέπει να συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις των σχετικών προνοιών του εκάστοτε εν ισχύ Τεχνικού Οδηγού ή/και τους όρους της Προσφοράς και της Σύμβασης Σύνδεσης. Για υφιστάμενες Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες η Σύμβαση Σύνδεσης υπογράφηκε πριν την ημερομηνία δημοσίευσης της παρούσας έκδοσης των ΚΜΔ από την ΡΑΕΚ ισχύουν οι σχετικές πρόνοιες της Σύμβασης Σύνδεσης.</p>		
Σχόλιο Ενδιαφερόμενου	<p>Σε πολλές περιπτώσεις, για συστήματα με εγκατεστημένη ισχύ μεταξύ 5-500 kW, προκύπτει αδυναμία εγκατάστασης του συστήματος τηλεχειρισμού ή/και του μετρητή παραγωγής στο σημείο τροφοδοσίας του υποστατικού. Έχει παρατηρηθεί δε, ότι σε ορισμένες περιπτώσεις έχει δοθεί κατ' εξαίρεση έγκριση για εγκατάσταση τους εντός του υποστατικού του καταναλωτή.</p> <p>Επιπρόσθετα θα πρέπει να ληφθεί υπόψη το γεγονός ότι με την τροποποίηση που προωθείται, αυξάνεται το κόστος στις εγκαταστάσεις φωτοβολταϊκών, τόσο για τα μικρά συστήματα, τα οποία θεωρούμε ότι δεν χρειάζεται, όσο και για τα</p>		

	μεγαλύτερα (>120kW και <500kW), για τα οποία πλέον θα απαιτείται σύστημα τηλεχειρισμού, με πολλαπλάσιο κόστος απ' ότι προηγουμένως.
Πρόταση Ενδιαφερόμενου	<p>Να εξεταστεί το ενδεχόμενο για εγκατάσταση του συστήματος τηλεχειρισμού ή/και του μετρητή παραγωγής εντός του υποστατικού του καταναλωτή. Επιπρόσθετα, το όλο σύστημα, θα πρέπει να σχεδιάζεται από τον μελετητή και να επιθεωρείτε από τους επιθεωρητές, σύμφωνα με την εκάστοτε εν ισχύ νομοθεσία και να μην χρειάζεται η οποιαδήποτε προέγκριση από τον ΔΣΔ.</p> <p>Να εξεταστεί το ενδεχόμενο, για συστήματα μεταξύ 120-500kW, να δίνεται η επιλογή στον εκάστοτε παραγωγό, να επιλέγει το σύστημα τηλεχειρισμού που επιθυμεί (ηλεκτρονόμος ή SCADA), με την παραδοχή των πλεονεκτημάτων και μειονεκτημάτων του κάθε συστήματος (Αρχικό κόστος, Κόστος συντήρησης, Απόδοση κ.λπ.). Να σημειώσουμε εδώ ότι το ενδεικτικό κόστος για σύστημα SCADA είναι 15-20000,00 ευρώ, ενώ για ηλεκτρονόμο είναι ~2000,00 ευρώ. Πέρα από αυτό, ένα σύστημα SCADA, έχει σημαντικά αυξημένο κόστος συντήρησης και αυτό, οφείλεται στο σχεδόν μονοπωλιακό καθεστώς.</p> <p>Επιπρόσθετα, για να εφαρμοστεί το σύστημα τηλεχειρισμού σε μικρότερα συστήματα, θα πρέπει να εξεταστεί επίσης και το ενδεχόμενο αποζημίωσης του δικαιούχου, καθότι αυτό επηρεάζει σημαντικά τον ρυθμό απόσβεσης της επένδυσής του, αφού η ηλεκτρική ενέργεια για την οποία έχει ήδη πληρώσει (μέσω της αγοράς του συστήματος παραγωγής), θα χάνεται και θα είναι αναγκασμένος να αγοράζει από τον μοναδικό παραγωγό. Τουλάχιστο αυτή η πρόνοια, χρειάζεται να εξεταστεί για τους οικιακούς παραγωγούς/καταναλωτές, οι οποίοι βάση της νομοθεσίας δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής άλλου προμηθευτή.</p>
Θέση ΔΣΜΚ	<ol style="list-style-type: none"> i. Η εφαρμογή των συστημάτων τηλεχειρισμού είναι επιβεβλημένη λόγω των αναγκών που υπάρχουν για την αποτελεσματική διαχείριση της ραγδαίως αυξανόμενης εγκατεστημένης ισχύος από ΑΠΕ. ii. Οι τεχνικές λεπτομέρειες που αφορούν την εγκατάσταση του απαιτούμενου εξοπλισμού καθορίζονται από τον ΔΣΔ και δεν περιλαμβάνονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. iii. Οι απαιτήσεις που καθορίζονται πρέπει να είναι κοινές για όλους τους Παραγωγούς ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ τους για σκοπούς ισότιμης μεταχείρισης και δεν κρίνεται ορθό να αποφασίζεται από τον κάθε Παραγωγό ξεχωριστά το σύστημα τηλεχειρισμού που θα εγκατασταθεί. iv. Τα θέματα της αποζημίωσης δεν αποτελούν αντικείμενο των Κανόνων Μεταφοράς και Διανομής.
Πρόταση ΔΣΜΚ	Το κείμενο παραμένει ως έχει.

Ενδιαφερόμενος	Σύνδεσμος Εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου (ΣΕΑΠΕΚ)		
Α/Α Σχολίου:	2	Ημερομηνία Υποβολής:	24/02/2023
Ορισμός/ Κεφάλαιο Παράγραφος ΚΜΔ			

Υφιστάμενο Κείμενο ΚΜΔ	
Προτεινόμενο κείμενο από ΔΣΜΚ	
Σχόλιο Ενδιαφερόμενου	<p>Ο Σύνδεσμος Εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας Κύπρου (ΣΕΑΠΕΚ) αναγνωρίζοντας την ανάγκη ρύθμισης/ ελέγχου των συστημάτων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, στηρίζει την εφαρμογή κατάλληλων συστημάτων τηλεχειρισμού με σκοπό την εύρυθμη λειτουργία του ηλεκτρικού συστήματος. Ωστόσο, επιθυμεί να επισημάνει ότι για την καλύτερη και ορθολογιστική λειτουργία του συστήματος απαιτείται η χρήση τεχνολογιών επικοινωνίας και τηλεχειρισμού των μετατροπέων τάσης (solar inverters), και η αποφυγή εφαρμογής αρχαιωμένων τεχνικών τηλεχειρισμού ολικής σβέσης, όπως είναι τα συστήματα ripple control και αντίστοιχα.</p> <p>Οι εγκαταστάσεις net metering στις κατοικίες έχουν κυρίως δυναμικότητα από 5 μέχρι 7kW, εκτός από τα υποστατικά εκείνα που έχουν μονοφασική παροχή και περιορίζεται η επιτρεπόμενη εγκατεστημένη ισχύς στα 4.16kW. Για μεγάλο αριθμό των οικιακών εγκαταστάσεων ιδιοκατανάλωσης η σύνδεση του Φωτοβολταϊκού Συστήματος γίνεται σε υποπίνακα του υποστατικού (μηχανοστάσιο ή όροφος) λόγω της έλλειψης ηλεκτρολογικής προσβασιμότητας και προσπελάσιμης όδευσης προς το σημείο των μετρητών. Συνεπώς με το προτεινόμενο κατώφλι των 4.16kWp και την υποχρέωση όδευσης της ηλεκτρολογικής διασύνδεσης μέσω του σημείου μετρητών, όλα εκείνα τα υποστατικά δεν θα μπορούν να προχωρήσουν με εγκατάσταση ή θα υποχρεωθούν να προβούν σε πρόσθετο οικονομικό κόστος και αξίζει να διευκρινίσουμε ότι μιλάμε για υποστατικά που στεγάζουν οικογένειες και το δικαίωμα εγκατάστασης ενός ΦΒ τους επιτρέπει να διασφαλίζουν συνθήκες άνεσης στο χώρο διαμονής τους.</p>
Πρόταση Ενδιαφερόμενου	<p>Η όποια τροποποίηση των ΚΜΔ θα πρέπει να μην έχει αναδρομική ισχύ για υφιστάμενες εγκαταστάσεις, για έργα net metering για τα οποία έχει κατατεθεί αίτηση στην ΑΗΚ και έχει εξασφαλιστεί ο αριθμός αίτησης, αλλά και για έργα net billing τα οποία έχουν υποβληθεί για εξασφάλιση Όρων Σύνδεσης και/ή Άδεια Κατασκευής/ Γενική Άδεια από ΡΑΕΚ, αφού κάτι τέτοιο θα δημιουργήσει αναστάτωση στους αιτητές και κλονισμός της εμπιστοσύνης ως προς τη σταθερότητα του πλαισίου.</p>
Θέση ΔΣΜΚ	<ol style="list-style-type: none"> i. Σύμφωνα με πληροφόρηση από τον ΔΣΔ, είναι σε εξέλιξη διαδικασία για διερεύνηση διαθέσιμων επιλογών σχετικά με την εισαγωγής συστήματος ολιστικής διαχείρισης Φ/Β. Ωστόσο μέχρι την υλοποίηση ενός τέτοιου συστήματος είναι αναγκαίο να διασφαλιστεί η δυνατότητα ρύθμισης/ ελέγχου των συστημάτων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, με τα διαθέσιμα μέσα. ii. Οι τεχνικές λεπτομέρειες που αφορούν την εγκατάσταση του απαιτούμενου εξοπλισμού καθορίζονται από τον ΔΣΔ και δεν περιλαμβάνονται στους Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής. iii. Η απαίτηση για εγκατάσταση συστήματος τηλεχειρισμού δεν έχει αναδρομική ισχύ για υφιστάμενες εγκαταστάσεις. Συγκεκριμένα, όπως αναφέρεται στο κείμενο των Κανόνων, «Για Μονάδες ΑΠΕ για τις οποίες η Σύμβαση Σύνδεσης υπογράφηκε πριν την ημερομηνία δημοσίευσης της παρούσας έκδοσης των ΚΜΔ από την ΡΑΕΚ ισχύουν οι σχετικές πρόνοιες της Σύμβασης Σύνδεσης».
Πρόταση ΔΣΜΚ	<p>Το κείμενο παραμένει ως έχει.</p>

