



Διευθύνων Σύμβουλος

Αρ./Ημερ.:
Διαβάθμιση:Προς: κ. Στ. Παπασταύρου,
Υπουργό
Περιβάλλοντος & Ενέργειας

Περίληψη:

Απάντηση σε Ερώτηση Βουλευτή

Σχετικά:

α. Η υπ' αριθμ. 8134/19.08.2025 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής κ. Φραγκίσκος Παρασύρης
 β. Η απάντηση ΔΕΔΔΗΕ στην υπ' αριθμ. 6084/13.06.2025 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής κ. Φραγκίσκος Παρασύρης (ΓρΔ/226228/02.07.2025)
 γ. Η υπ' αριθμ. 6084/13.06.2025 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής κ. Φραγκίσκος Παρασύρης

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της ως άνω α' σχετικής Ερώτησης του Βουλευτή κ. Φραγκίσκου Παρασύρη σχετικά με την εξέλιξη του διαγωνισμού για την απόκτηση αδειών κατασκευής φωτοβολταϊκών σταθμών στην Κρήτη, και σε συνέχεια των β' και γ' σχετικών, θέτουμε υπόψη σας τα ακόλουθα:

Ο ΔΕΔΔΗΕ, σε εφαρμογή του Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022) και της Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673/10.08.2022 (ΦΕΚ Β' 4221/10.08.2022), εκκίνησε στις 25.10.2022 το Διαγωνισμό για φ/β σταθμούς στο κορεσμένο δίκτυο της Κρήτης για την υποβολή αιτημάτων χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (ΟΠΣ) στην Ηλεκτρονική Πλατφόρμα Υποβολής Αιτήσεων για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η ανωτέρω νομοθεσία ορίζει τον τρόπο υποβολής των αιτημάτων, τους χρόνους και τα απαραίτητα δικαιολογητικά ώστε μία αίτηση να κριθεί πλήρης και να προχωρήσει προς τεχνική εξέταση.

Η διαφάνεια και η ισότιμη αντιμετώπιση όλων των φορέων ως προς την εξέταση των αιτημάτων για χορήγηση ΟΠΣ στο Δίκτυο Διανομής, διασφαλίζεται μέσω της πιστής εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου που αφορά στη σειρά κατάταξης των αιτημάτων εξέτασης (Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/2022-ΦΕΚ 4333Β'/12.8.2022) όπως ισχύει, ν. 5151/2024-ΦΕΚ Α 173/04.11.2024, κ.α.). Στο πλαίσιο αυτό, ο Διαχειριστής επικαιροποιεί και δημοσιοποιεί σε μηνιαία βάση τους καταλόγους αιτήσεων σύνδεσης, με σαφή κατάταξη ανά Ομάδα και σειρά προτεραιότητας, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ισχύοντος πλαισίου. Η αξιολόγηση των αιτήσεων για τη χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης πραγματοποιείται αποκλειστικά βάσει των εν λόγω καταλόγων.

Ως είχε αναφερθεί και στην απάντηση στην υπ' αριθμ. 5145/14.06.2024 ερώτηση που είχε καταθέσει στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής κ. Φραγκίσκος Παρασύρης, στις 28.05.2024, ο ΔΕΔΔΗΕ ανήρτησε στην ιστοσελίδα του τη λίστα αιτήσεων σύνδεσης με βεβαίωση πληρότητας προς τεχνική εξέταση στο κορεσμένο δίκτυο της νήσου Κρήτης του άρθρου 132 του ν.4819/2021. Όπως αναφέρεται και παραπάνω, βάσει της συγκεκριμένης λίστας, προκύπτει η σειρά τεχνικής εξέτασης όλων των αιτημάτων που έχουν υποβληθεί στην Ηλεκτρονική Πλατφόρμα Υποβολής Αιτημάτων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, συμπεριλαμβανομένων των αιτημάτων ανεξάρτητων παραγωγών του περιθωρίου των 110 MW, αιτημάτων Εν. Κοινοτήτων που εντάσσονται στο περιθώριο των 30 MW και αιτημάτων

αυτοπαραγωγών (ως ορίζει η ισχύουσα νομοθεσία για το κορεσμένο δίκτυο της Κρήτης). Η εν λόγω λίστα επικαιροποιείται και δημοσιεύεται σε μηνιαία βάση στην ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ και συγκεκριμένα στην εξής διεύθυνση: <https://deddie.gr/el/themata-stathmon-ape-sithia/sundeseis-stathmw-n-ananews-simwn-pigwn-energeias-ape/arxeia-aitisewn-armodiotitas-deddie/>, προς ενημέρωση των ενδιαφερόμενων φορέων.

Από την έναρξη χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης (ΟΠΣ) στην Κρήτη έως τώρα έχουν χορηγηθεί **245 ΟΠΣ, συνολικής ισχύος 94,8 MW, σε ανεξάρτητους παραγωγούς** του περιθωρίου των 110MW και **10 ΟΠΣ, συνολικής ισχύος 8,15 MW, σε Εν. Κοινοότητες** – παραγωγούς με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας του περιθωρίου των 30 MW με αυστηρή τήρηση της σειράς της δημοσιευμένης λίστας. Η ανωτέρω εξέλιξη μπορεί να γίνει αισθητή μέσω της παρακολούθησης των διαδοχικών δημοσιευμένων λιστών, για όλες τις κατηγορίες παραγωγών και αυτοπαραγωγών.

Ωστόσο, σημειώνεται ότι για 25 απορριφθέντα κατά τον αρχικό έλεγχο του φακέλου τους αιτήματα, κατόπιν προσφυγής στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) υποψήφιων παραγωγών που τα αιτήματά τους απορρίφθηκαν, έχει εκδοθεί προσωρινή διαταγή – απόφαση αναστολής από το ΣτΕ για τη διατήρηση και μη διάθεση του ηλεκτρικού χώρου ο οποίος αντιστοιχεί στα επίμαχα αιτήματα εάν αυτά γίνονταν δεκτά με οιονδήποτε τρόπο, έως ότου εκδοθεί απόφαση του ΣτΕ επί των εκκρεμών αιτήσεων ακύρωσης περί της της δυνατότητας εξέτασης ή μη των αιτημάτων αυτών. Τα αιτήματα αυτά απορρίφθηκαν καταρχήν από τον ΔΕΔΔΗΕ λόγω είτε α. παραβίασης της παρ. 1 του άρθρου 2 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673/2022 με την κατάθεση επιμέρους αιτημάτων σύνδεσης φ/β σταθμών από ανεξάρτητους παραγωγούς οι οποίοι συμμετείχαν σε Εν. Κοιν. και κατέθεσαν επίσης αιτήσεις ως παραγωγοί με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας, είτε β. κατάθεσης αιτημάτων σύνδεσης φ/β σταθμών ως παραγωγοί με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας από Εν. Κοιν. με κοινά μέλη μεταξύ τους. Για όσα από τα ανωτέρω αιτήματα, ο φάκελος ήταν κατά τα λοιπά πλήρης, έχει εντοπισθεί η σειρά που θα είχαν στη λίστα και έχει διατηρηθεί ο αντίστοιχος ηλεκτρικός χώρος. Πρέπει όμως να επισημανθεί ότι η μη εισέτι έκδοση απόφασης από το ΣτΕ επιφέρει καθυστερήσεις στην ολοκλήρωση της διαδικασίας της τεχνικής εξέτασης και στην οριστική κάλυψη του περιθωρίου των 110 MW, καθώς επίσης αυξάνει την πολυπλοκότητα αυτής.

Η δυνατότητα (ή μη) σύνδεσης ενός συγκεκριμένου παραγωγού στο δίκτυο εξαρτάται από τη γεωγραφική θέση του, από την οποία καθορίζεται και η ηλεκτρική θέση του βάσει εγγύτητας στο δίκτυο. Βάσει της διεξαγόμενης ηλεκτρικής μελέτης προσδιορίζεται αν πληρούνται οι τεχνικοί περιορισμοί για τη σύνδεση του παραγωγού ή αν απαιτούνται κάποια έργα ενίσχυσης. Οι περιορισμοί αυτοί σχετίζονται με τα εξής μεγέθη: τάση δικτύου, περιθώριο στάθμης βραχυκύκλωσης ανά Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, θερμικό όριο Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ ανά γραμμή ΜΤ. Όσο οι υποψήφιοι παραγωγοί ανά γραμμή ΜΤ και ανά Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ εμπίπτουν εντός των προβλεπόμενων ορίων, είτε χωρίς είτε με έργα ενίσχυσης της γραμμής ΜΤ στην οποία έχει προταθεί να συνδεθούν βάσει προμελέτης, χορηγούνται όροι σύνδεσης και η διαδικασία προχωράει απρόσκοπτα. Όταν όμως προκύπτει υπέρβαση των προβλεπόμενων ορίων, τότε είτε θα χορηγηθεί αδυναμία στο συγκεκριμένο αίτημα και η τεχνική εξέταση θα προχωρήσει με το επόμενο στη λίστα αίτημα, είτε θα χρειαστεί να ξεκινήσει η διαδικασία τεχνικής εξέτασης από την αρχή. Εάν δεν είναι τεχνικά δυνατή η σύνδεση του φ/β σταθμού στην πλησιέστερη γραμμή ΜΤ του δικτύου διανομής, διερευνώνται κι άλλες δυνατότητες εναλλακτικής τροφοδότησης του φ/β σταθμού και μόνο εφόσον δεν εντοπίζεται κάποια άλλη τεχνικά εφικτή λύση, λαμβάνοντας υπόψη την ορθολογική ανάπτυξη του Δικτύου, γνωστοποιείται στον παραγωγό η αδυναμία σύνδεσης. Βάσει του άρθρου 5 του ν. 4951/2022, εντός είκοσι ημερών από τη γνωστοποίηση στον αιτούντα της αδυναμίας σύνδεσής του, ο ενδιαφερόμενος δύναται να υποβάλει στον αρμόδιο Διαχειριστή αιτιολογημένο αίτημα επανεξέτασης του αιτήματός του, προτείνοντας εναλλακτικό τρόπο σύνδεσης ή επαναξιολόγηση της σύνδεσης του σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη άλλες τεχνικές λύσεις. Στην περίπτωση όμως που τελικά προκύπτει αδυναμία σύνδεσης του σταθμού, ο ενδιαφερόμενος δύναται εντός ενός μήνα από τη γνωστοποίηση της αδυναμίας σύνδεσης να αιτηθεί τη διατήρηση της



εγγυητικής επιστολής, προκειμένου η αίτησή του να παραμείνει σε εκκρεμότητα. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής δύναται να χορηγήσει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, όταν και εάν καταστεί τεχνικά εφικτό.

Προκειμένου να εξυπηρετήσει όσο το δυνατόν περισσότερα αιτήματα σύνδεσης φωτοβολταϊκών σταθμών είναι εφικτό, όπως περιγράφεται ανωτέρω, ο ΔΕΔΔΗΕ έχει προβεί σε διάφορες τεχνικές ενέργειες και τροποποιήσεις στο δίκτυό του. Πιο συγκεκριμένα, έχει προβεί σε τροποποίηση του σχήματος λειτουργίας των Μ/Σ ισχύος εντός των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, με μετατροπή της λειτουργίας τους από παράλληλη σε ανεξάρτητη, εξασφαλίζοντας με τον τρόπο αυτόν την αύξηση του περιθωρίου βραχυκύκλωσης στους εν λόγω Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Παράλληλα, εξετάστηκαν, σχεδιάσθηκαν και έχουν δρομολογηθεί προς υλοποίηση ενέργειες αλλαγών δομής στο δίκτυο ΜΤ.

Σημειώνεται ότι επί του παρόντος έχει χορηγηθεί σε μία αίτηση αδυναμία σύνδεσης λόγω υπέρβασης της στάθμης βραχυκύκλωσης του Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ της πλησιέστερης στον σταθμό γραμμής ΜΤ. Σε αυτή την περίπτωση διερευνήθηκε και τελικά δόθηκε η δυνατότητα εναλλακτικής τροφοδότησης μέσω σύνδεσης σε άλλη γραμμή και άλλον Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, κατόπιν αίτησης από τον παραγωγό για τη διατήρηση του αιτήματός του σε εκκρεμότητα. Επιπρόσθετα, εντός του Αυγούστου 2025, χορηγήθηκε σε επιπλέον έξι (6) αιτήσεις αδυναμία σύνδεσης λόγω υπέρβασης του θερμικού περιθωρίου του αντίστοιχου Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, αφού πρώτα εξετάστηκε η δυνατότητα εναλλακτικής τροφοδότησης από άλλον Μ/Σ του ίδιου ή διαφορετικού Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

Τέλος, αναφέρουμε ότι σύμφωνα με τα προβλεπόμενα του άρθρου 28 του ν. 5151/2024 (ΦΕΚ 173Α/4.11.2024) διατίθεται επιπλέον ηλεκτρικός χώρος συνολικής ισχύος 200 MW στην περιοχή της Κρήτης, που έχει χαρακτηριστεί με απόφαση της ΡΑΑΕΥ ως κορεσμένη και μέχρι την έκδοση απόφασης άρσης του κορεσμού, για εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για αυτοκατανάλωση με ταυτοχρονισμένο και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, καθώς και για εγκατάσταση σταθμών του άρθρου 14Α του ν.3468/2006 (ΦΕΚ Α 129/27.6.2006).

Με εκτίμηση,

Αναστάσιος Μάνος

Ανακοίνωση:

- κ. Νικόλαο Τσάφο
Υφυπουργό
Περιβάλλοντος & Ενέργειας

Κοινοποίηση:

- ΥΠΕΝ/Γραφείο Υφυπουργού,
Περιβάλλοντος & Ενέργειας,
κ. Νικόλαου Τσάφου
- ΥΠΕΝ/Γραφείο Νομικών και
Κοινοβουλευτικών Θεμάτων