



Διευθύνων Σύμβουλος

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

Περίληψη:

Απάντηση σε Ερώτηση Βουλευτή

Σχετικά:

Η υπ' αριθμ. 447/21.10.2025 Ερώτηση που κατέθεσε στη Βουλή των Ελλήνων ο Βουλευτής κ. Φραγκίσκος Παρασύρης

Κύριε Υπουργέ,

Σε απάντηση της ως άνω σχετικής Ερώτησης του Βουλευτή κ. Φραγκίσκου Παρασύρη σχετικά με το ζήτημα αδυναμίας σύνδεσης εγκεκριμένων έργων ΑΠΕ στην Κρήτη λόγω κορεσμού υποσταθμών και την ανάγκη θεσμικής αντιμετώπισης, 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 τη διαδικασία υποδοχής αιτημάτων για φ/β σταθμούς στο κορεσμένο δίκτυο της Κρήτης για την χορήγηση 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 ΟΠΣ πραγματοποιείται αποκλειστικά βάσει των εν λόγω καταλόγων, στους οποίους συμπεριλαμβάνονται τα αιτήματα των ανεξάρτητων παραγωγών με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας του περιθωρίου των 110 MW, τα αιτήματα των Εν. Κοινοτήτων με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας που εντάσσονται στο περιθώριο των 30 MW και τα αιτήματα αυτοπαραγωγών (ως ορίζει η ισχύουσα νομοθεσία για το κορεσμένο δίκτυο της Κρήτης).

Από την έναρξη χορήγησης ΟΠΣ στην Κρήτη έως τώρα, έχουν χορηγηθεί 298 ΟΠΣ συνολικής ισχύος 104,85 MW σε ανεξάρτητους παραγωγούς του περιθωρίου των 110MW, 12 ΟΠΣ συνολικής ισχύος 8,15 MW σε Ενεργειακές Κοινότητες – παραγωγούς με αποζημίωση ηλεκτρικής ενέργειας του περιθωρίου των 30 MW (βάσει του άρθρου 132 του ν.4819/2021 (ΦΕΚ 129/Α/23-7-2021), όπως ισχύει), και 2.929 ΟΠΣ/ΣΣ για γνωστοποιούμενους σταθμούς συνολικής ισχύος 26,02 MW σε αυτοπαραγωγούς του περιθωρίου των 200 MW (βάσει του άρθρου 28 του ν. 5151/2024 (ΦΕΚ

173Α/4.11.2024)), με αυστηρή τήρηση της σειράς της δημοσιευμένης λίστας. Επιπλέον, έχουν χορηγηθεί 20 αδυναμίες, εκ των οποίων οι 17 αφορούν ανεξάρτητους παραγωγούς από το περιθώριο των 110 MW (με συνολική ισχύ 6,795 MW) και οι 3 αφορούν Ενεργειακές Κοινότητες από το περιθώριο των 30 MW (με συνολική ισχύ 2,398 MW). Η ανωτέρω εξέλιξη μπορεί να γίνει αισθητή μέσω της παρακολούθησης των διαδοχικών δημοσιευμένων λιστών, για όλες τις κατηγορίες παραγωγών και αυτοπαραγωγών.

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 μετασχηματιστή ισχύος υψηλής τάσης/μέσης τάσης (Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ) σε κάθε Υποσταθμό (Υ/Σ), 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 φωτοβολταϊκού σταθμού στην πλησιέστερη γραμμή ΜΤ του δικτύου διανομής, διερευνώνται κι άλλες δυνατότητες εναλλακτικής τροφοδότησης του φωτοβολταϊκού σταθμού και μόνο εφόσον δεν εντοπίζεται κάποια άλλη τεχνικά εφικτή λύση, λαμβάνοντας υπόψη την ορθολογική ανάπτυξη του Δικτύου, γνωστοποιείται στον παραγωγό η αδυναμία σύνδεσης.

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, σχεδιάστηκαν και έχουν δρομολογηθεί προς υλοποίηση ενέργειες αλλαγών δομής στο δίκτυο ΜΤ, ώστε να εξυπηρετηθούν όσο το δυνατόν περισσότεροι παραγωγοί, με τη θέση που αυτοί καταλαμβάνουν στην ενιαία λίστα εξέτασης αιτημάτων της Κρήτης. Για τα έργα αυτά ελήφθη ασφαλώς υπ' όψιν και η δυνατότητα ταχύτητας υλοποίησης, καθώς η σειριακή χορήγηση των ΟΠΣ έπρεπε να προχωρήσει με γρήγορο ρυθμό.

Κατά την πορεία εξέτασης των αιτημάτων ωστόσο, λόγω του ιδιαίτερου επενδυτικού ενδιαφέροντος στις γεωγραφικές περιοχές του Ηρακλείου Κρήτης που ηλεκτρικά καλύπτονται από τους Υ/Σ Μοιρών και Πραιωρίων, σταδιακά το θερμικό περιθώριο Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ του Υ/Σ Μοιρών καλύφθηκε, ενώ του Υ/Σ Πραιωρίων αναμένεται να καλυφθεί με τις αμέσως επόμενες ΟΠΣ που θα χορηγηθούν. Τα στοιχεία κάλυψης του θερμικού περιθωρίου αλλά και της στάθμης βραχυκύκλωσης στους Υ/Σ είναι διαθέσιμα από τον ΔΕΔΔΗΕ μέσω σχετικής εφαρμογής στην ιστοσελίδα του. Ο ΔΕΔΔΗΕ εξετάζει τις δυνατότητες μελλοντικής ενίσχυσης των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ Πραιωρίων και Μοιρών για την αύξηση του περιθωρίου ένταξης ΑΠΕ στο δίκτυο της Κρήτης.

Αναφορικά δε με τη δυνατότητα μεταφοράς της θέσης εγκατάστασης σταθμών του διαγωνισμού για την ανάπτυξη Φ/Β σταθμών στην Κρήτη (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673- ΦΕΚ Β' 4221/10.08.2022) ισχύουν τα εξής:

Στην παρ. 1 του άρθρου 24 του ν. 4951/2022 προβλέπονται συγκεκριμένες περιπτώσεις στις οποίες σταθμός ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ ή αποθήκευσης δύναται, μετά το στάδιο χορήγησης της Βεβαίωσης



Παραγωγού ή της Βεβαίωσης Παραγωγού Ειδικών Έργων ή της Άδειας Παραγωγής ή της ΟΠΣ (σε περίπτωση εξαιρούμενου σταθμού), να αιτηθεί τη μεταφορά της θέσης εγκατάστασης. Στις περιπτώσεις αυτές δεν περιλαμβάνεται η αδυναμία σύνδεσης με το δίκτυο.

Επιπλέον, σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81744/3673 (ΦΕΚ Β' 4221/10.08.2022), σχετικά με τον καθορισμό των απαιτούμενων στοιχείων και δικαιολογητικών για την υποβολή αιτήσεων χορήγησης ΟΠΣ για φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021, προβλέπεται στην παρ. 6 του άρθρου 2, συγκεκριμένο πλαίσιο αναφορικά με την εξάντληση των ορίων της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021: «6. Μετά την αποδοχή από τους ενδιαφερόμενους των οριστικών προσφορών σύνδεσης και την εξάντληση των ορίων της παρ. 1 του άρθρου 132 του ν. 4819/2021, οι αιτήσεις για χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης που έχουν υποβληθεί στον Διαχειριστή του Δικτύου καθώς επίσης και αιτήσεις που έχουν λάβει αδυναμία σύνδεσης και παραμένουν σε εκκρεμότητα, απορρίπτονται».

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 |