

# ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ Α.Π.Ε.

Λεωφ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα, τηλ.: 210 69 68 418, Fax: 210 69 68 031

2/ΣΣ

Αθήνα, 15.2.2019

Προς

κ. Νίκο Μπουλαξή  
Πρόεδρο ΡΑΕ  
Πειραιώς 132  
Αθήνα 11854

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ σχετικά με τη διαχείριση του κορεσμού διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ στο δίκτυο της Πελοποννήσου

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Στο πλαίσιο της εν θέματι διαβούλευσης επισυνάπτουμε τα σχόλια, τις απόψεις και τις προτάσεις του Συνδέσμου μας.

Με τιμή,



Γιώργος Περιστερής  
Πρόεδρος

Συν. : Σχόλια, απόψεις και προτάσεις ΕΣΗΑΠΕ

Σχετικά με τον ΕΣΗΑΠΕ:

Στον Ελληνικό Σύνδεσμο Ηλεκτροπαραγωγών ΑΠΕ (ΕΣΗΑΠΕ) συμμετέχουν ανεξάρτητοι ηλεκτροπαραγωγοί που δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη, εγκατάσταση και λειτουργία έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Ο ΕΣΗΑΠΕ εκπροσωπεί μεγάλο τμήμα της εγκατεστημένης ισχύος και το σύνολο των τεχνολογιών ΑΠΕ στην Ελλάδα και επιδιώκει την περαιτέρω, ορθολογική αξιοποίηση του πλούσιου εγχώριου ανανεώσιμου ενεργειακού δυναμικού σε εθνικό επίπεδο.

**Σχόλια, απόψεις και προτάσεις του ΕΣΗΑΠΕ**

**Στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΕ επί της διαχείρισης του κορεσμού  
διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ στο δίκτυο της Πελοποννήσου**

1. Ως πρώτη εισαγωγική παρατήρηση στη διαβούλευση, θα θέλαμε να σημειώσουμε ότι επτά (7) ολόκληρα χρόνια μετά την κήρυξη από τη ΡΑΕ της Πελοποννήσου ως κορεσμένου δικτύου (Απόφαση 699/2012), με όριο ασφαλούς απορρόφησης ΑΠΕ τα 1900 MW, τίθεται σήμερα σε διαβούλευση η σχετική εισήγηση του Διαχειριστή, για μείωση του ορίου αυτού στα 1415 MW (δηλ. ακριβώς στη σημερινή “παγωμένη” κατάσταση).

Βάσει της εισήγησης αυτής, τα 1415 αυτά MW «θα μπορούσαν», όταν ολοκληρωθεί η επί μακρόν κυοφορούμενη διασύνδεση της πλευράς 400kV του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με τη ΓΜ 400kV ΚΥΤ Διστόμου-ΚΥΤ Αχελώου, να αυξηθούν, υπό δραστικούς όμως όρους και περιορισμούς, στα 1700 MW, δηλαδή κατά 300 περίπου MW. Από κει και πέρα, θα πρέπει να περιμένει κανείς άλλα πέντε (5) τουλάχιστον χρόνια (2024+), όταν και εφόσον ολοκληρωθεί η δεύτερη διασύνδεση 400kV της Πελοποννήσου (ΚΥΤ Μεγαλόπολης-ΚΥΤ Κορίνθου-ΚΥΤ Κουμουνδούρου), για να δει μία πιθανή περαιτέρω αύξηση του ορίου ασφαλούς απορρόφησης ΑΠΕ, κατά 300-500 το πολύ MW.

2. Η ως άνω απογοητευτική κατάσταση και προοπτικές, προϊόν μακρών και εν πολλοίς μη εύλογων καθυστερήσεων στο σχεδιασμό και την υλοποίηση των αναγκαίων αναβαθμίσεων και επεκτάσεων του Συστήματος και του Δικτύου της Πελοποννήσου, μιας από τις πλέον πλούσιες σε δυναμικό ΑΠΕ περιοχές της Ελλάδας, περιορίζει αναγκαστικά τους συμμετέχοντες στην παρούσα διαβούλευση σε παρατηρήσεις τεχνικού και διαδικαστικού χαρακτήρα.

Και αυτό, όταν **χιλιάδες MW** βιώσιμων και αποδοτικών έργων περιμένουν επί χρόνια τώρα την επανέναρξη της διαδικασίας αδειοδότησης στην περιοχή, **έργα που είναι απαραίτητα** για να έχει η χώρα μας οποιαδήποτε πιθανότητα επίτευξης των φιλόδοξων στόχων ΑΠΕ που θέτει το ΕΣΕΚ για το 2030 (8000-9000 νέα MW ΑΠΕ μέσα στην επόμενη 12ετία!).

3. Κατ' αρχήν, όσον αφορά τη μεθοδολογία που χρησιμοποιούν οι Διαχειριστές για τον καθορισμό του νέου ορίου ασφαλούς απορρόφησης ΑΠΕ στην Πελοπόννησο, παρατηρούμε ότι έχει ληφθεί υπόψη μόνο η νέα διασύνδεση Μεγαλόπολης-Αντιρρίου που θα ολοκληρωθεί το 2019, και δεν έχει εξεταστεί η δυνατότητα περαιτέρω διείσδυσης ΑΠΕ μέσω της λεγόμενης «μικρής διασύνδεσης» της Κρήτης, που αναμένεται να ολοκληρωθεί το 2020.

Θα πρέπει, συνεπώς, να επικαιροποιηθεί τάχιστα η σχετική μελέτη, λαμβάνοντας υπόψη και αυτή τη διασύνδεση, η οποία θα αλλάξει σημαντικά την ποσοτική αλλά και χωροταξική κατανομή της διείσδυσης ΑΠΕ στην Πελοπόννησο. Επίσης, πρέπει να ληφθεί υπ' όψη στην επικαιροποιημένη μελέτη το γεγονός ότι η ισχύς ΑΠΕ που χωροθετείται γεωγραφικά στην Πελοπόννησο, αλλά συνδέεται σε γραμμές πάνω από τον Υ/Σ Πάτρα II, δεν επιβαρύνει τον

κορεσμό της Πελοποννήσου, και συνεπώς δεν θα πρέπει να συυπολογίζεται στα σχετικά περιθώρια ισχύος.

4. Εν όψει της ολοκλήρωσης μέσα στο 2019-2020, τόσο της νέας γραμμής 400kV Μεγαλόπολης-Αντιρρίου, όσο και της «μικρής διασύνδεσης» της Κρήτης, θεωρούμε ότι πρέπει να προχωρήσει άμεσα η έκδοση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για νέα έργα ΑΠΕ, συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με τη συνολική ισχύ των ΟΠΕ που ανακλήθηκαν το 2016, λόγω μη κατάθεσης της εγγυητικής επιστολής του Ν. 4152/2013, δηλ. ισχύος περίπου 670 MW (516,8 MW αιολικών πάρκων και 150,2MW φωτοβολταϊκών). Δεδομένου ότι η Απόφαση ΡΑΕ 699/2012 εξακολουθεί να παραμένει σε ισχύ, ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να προχωρήσει στη συμπλήρωση του ως άνω απελευθερωθέντος περιθωρίου ισχύος.
5. Επίσης, θα πρέπει να μελετηθεί και η επίπτωση που έχουν στο ηλεκτρικό σύστημα της Πελοποννήσου οι διαφορετικές τεχνολογίες ΑΠΕ, προκειμένου να εξεταστεί και η δυνατότητα αύξησης του περιθωρίου ισχύος, σε σενάρια όπου θα δοθεί προτεραιότητα σε συγκεκριμένες τεχνολογίες έναντι άλλων. Για παράδειγμα, η παραδοχή του ταυτοχρονισμού 80% που επηρεάζει τις προβλέψεις του ΑΔΜΗΕ, θα μπορούσε να είναι σαφώς μικρότερη, της τάξης του 60%, αν στο νέο μίγμα ΑΠΕ για την Πελοπόννησο δοθεί προτεραιότητα σε αιολικά και υδροηλεκτρικά, με αποτέλεσμα τη σημαντική διεύρυνση του περιθωρίου ισχύος (MW).

Με δεδομένο ότι οι διάφορες τεχνολογίες ΑΠΕ έχουν διαφορετική συνεισφορά στο ημερήσιο και εποχικό προφίλ, θα πρέπει να δοθεί μεγάλη προσοχή από τους Διαχειριστές και τη ΡΑΕ, έτσι ώστε να μην αναπτυχθούν υπέρμετρα στην Πελοπόννησο έργα και τεχνολογίες που μπορούν να θέσουν σε κίνδυνο την ασφαλή λειτουργία των δικτύων και την αδιάλειπτη παροχή ενέργειας στους καταναλωτές, δημιουργώντας ακριβές για την εθνική οικονομία λύσεις, στην ημερήσια επίλυση της ενεργειακής αγοράς.

6. Όσον αφορά την πρόταση του ΑΔΜΗΕ για ενδεχόμενη δυνατότητα χορήγησης επιπρόσθετων Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης (ΟΠΣ) υπό όρους και λειτουργικούς περιορισμούς, σημειώνουμε ότι παρόμοιες λύσεις έχουν υιοθετηθεί και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Στην εισήγηση του ΑΔΜΗΕ αναφέρεται μάλιστα ότι υπάρχουν ήδη υπογεγραμμένες ΟΠΣ στην Πελοπόννησο με ειδικούς όρους. Η θέση μας είναι ότι προκειμένου να αυξηθεί η διείσδυση ΑΠΕ θα μπορούσε να δοθεί και η δυνατότητα αυτή, όμως θα πρέπει οι εν λόγω λειτουργικοί περιορισμοί να είναι συγκεκριμένοι και να υπάρχει ένα ανώτατο όριο περικοπών στην παραγωγή ΑΠΕ, ώστε να διασφαλίζεται η ομαλή χρηματοδότηση των έργων.
7. Μία σοβαρή, κατά την άποψή μας, παράλειψη της εισήγησης του ΑΔΜΗΕ είναι το γεγονός ότι δεν έχει ληφθεί καθόλου υπόψη η συνεισφορά των έργων αντλησιοταμίευσης στην Πελοπόννησο (υπάρχουν έργα με αιτήματα για άδειες παραγωγής ήδη από το 2010), ούτε έχουν ληφθεί υπόψη άλλες τεχνολογίες αποθήκευσης γενικότερα. Σήμερα, δεν μπορούμε να μιλάμε για διείσδυση ΑΠΕ χωρίς να εξετάζουμε και να ενσωματώνουμε ώριμες λύσεις αποθήκευσης, και ειδικότερα έργα μεγάλης αποθηκευτικής ικανότητας. Ο ΕΣΗΑΠΕ έχει προτείνει στους αρμόδιους φορείς της Πολιτείας συγκεκριμένες λύσεις, σε τεχνικό και ρυθμιστικό επίπεδο, έτσι ώστε να επιταχυνθεί η υλοποίηση των, κρίσιμων για τους φιλόδοξους στόχους του ΕΣΕΚ, έργων αποθήκευσης μεγάλης κλίμακας. Η προώθηση και θεσμοθέτηση από το αρμόδιο Υπουργείο ενός ορθολογικού και βιώσιμου πλαισίου τιμολόγησης για τις διάφορες τεχνολογίες αποθήκευσης καθίσταται πλέον επιτακτική.