

Προς

1.ΡΑΕ

Πειραιώς 132,
118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Δρ. Ν. Μπουλαχή

2.ΔΕΔΔΗΕ

Περραιβού 20 & Καλλιρρόης 5
117 43 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθ. Συμβούλου, Καθ. Ν. Χατζηαργυρίου

Κοινοποίηση

ΥΠΕΝ

Μεσογείων 119,
101 92 Αθήνα

Υπόψη: κ. Υπουργού, Καθ. Γ. Σταθάκη

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 443
Αθήνα, 04.08.2017

ΘΕΜΑ: Διαβούλευση ΔΕΔΔΗΕ για Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2018-2022 και μελέτες αναφορικά με την επάρκεια ισχύος στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) – Τήρηση της υποχρέωσης διαφάνειας

Αξιότιμοι Κύριοι,

Ο ΔΕΔΔΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) –το οποίο αφορά την περίοδο 2018-2022- σύμφωνα με τις αρμοδιότητες του, όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 127 του ν. 4001/2011 καθώς και τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου (ΚΔΣ). Σύμφωνα με το Άρθρο 129 του ν. 4001/2011 ο ΔΕΔΔΗΕ ορίζεται και ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συνεπώς ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ολική χωρικά αρμοδιότητα για τη διαχείριση και την ανάπτυξη του Δικτύου είτε αυτό συνδέεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα είτε αφορά το δίκτυο των ΜΔΝ. Για αυτό το λόγο, το υπό διαβούλευση ΣΑΔ 2018-2022 αφορά την ανάπτυξη του Δικτύου σε όλη την έκταση της χώρας.

Ως γνωστόν, η εκπόνηση οποιουδήποτε σχεδίου ανάπτυξης ενός ηλεκτρικού δικτύου προϋποθέτει την πρόβλεψη για την εξέλιξη της συνολικής ζήτησης, των αιχμών ζήτησης καθώς και του δυναμικού παραγωγής που συνδέεται στο συγκεκριμένο δίκτυο. Αυτή ακριβώς η μεθοδολογική προσέγγιση αποτυπώνεται για παράδειγμα στο ετήσιο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Συστήματος Μεταφοράς που εκπονεί ο ΑΔΜΗΕ. Σε κάθε

ΔΠΑ τα πρώτα κεφάλαια αφιερώνονται στην πρόβλεψη για τη συνολική ζήτηση και τις αιχμές ζήτησης που θα παρουσιαστούν στο Σύστημα Μεταφοράς καθώς και στην πρόβλεψη για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (συμβατικές και ανανεώσιμες) που θα συνδεθούν στο Σύστημα τα επόμενα χρόνια. Την ίδια προσέγγιση ακολουθεί ο ENTSO-E κατά την εκπόνηση των Ευρωπαϊκών Προγραμμάτων Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς (TYNDP). Για παράδειγμα στο TYNDP 2016, όσον αφορά την περιοχή της ΝΑ Ευρώπης, ο ENTSO-E υιοθέτησε το Green Evolution Scenario (για τη ζήτηση και το μίγμα ηλεκτροπαραγωγής) ως το βασικό σενάριο με βάση το οποίο πρέπει να σχεδιαστεί η ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρισμού στην περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.

Το υπό διαβούλευση ΣΑΔ 2018-2022 δεν περιλαμβάνει κάποιο κεφάλαιο που να αποτυπώνει την πρόβλεψη για την εξέλιξη της ζήτησης και του δυναμικού παραγωγής που συνδέεται στο Δίκτυο. Θεωρούμε ότι το παρόν σχέδιο μάλλον βασίζεται και χρησιμοποιεί τις προβλέψεις του πρόσφατου ΔΠΑ του ΑΔΜΗΕ όσον αφορά την εξέλιξη της ζήτησης και των μονάδων παραγωγής που συνδέονται στο Δίκτυο (δηλ. κυρίως ΑΠΕ) της ηπειρωτικής χώρας καθώς και των Διασυνδεδεμένων Νησιών. Αυτό όμως πιστεύουμε ότι θα πρέπει να διατυπώνεται σαφώς στο κείμενο του ΣΑΔ. Όσον αφορά τα έργα ανάπτυξης σε κάποια από τα μεγαλύτερα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά το υπό διαβούλευση σχέδιο (βλ. ενότητα 2.1) αναφέρει ότι αυτά τεκμηριώνονται από τη Μελέτη Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς Νησιών (ΜΑΣΜ-Ν). Στο σημείο αυτό πρέπει να τονίσουμε ότι το κείμενο της ΜΑΣΜ-Ν δεν έχει δημοσιευθεί ούτε έχει δοθεί σε διαβούλευση. Επομένως είναι άγνωστο το τι παραδοχές χρησιμοποιεί και τι προβλέψεις περιλαμβάνει για την εξέλιξη της ζήτησης και του δυναμικού παραγωγής στα συγκεκριμένα ΜΔΝ. Επιπλέον για τα υπόλοιπα ΜΔΝ δεν υπάρχει καμία αναφορά, άμεση ή έμμεση, σε τι πρόβλεψη συνολικής ζήτησης, αιχμών ζήτησης και ηλεκτροπαραγωγικής ισχύος βασίζονται τα σχεδιαζόμενα έργα ανάπτυξης του τοπικού Δικτύου.

Η δημοσίευση όμως των μελετών σχετικά με την εξέλιξη της ζήτησης καθώς και των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ αποτελεί κρίσιμο ζήτημα για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρισμού, συμπεριλαμβανομένων των καταναλωτών στα ΜΔΝ. Όπως πολύ καλά γνωρίζετε, ο ΔΕΔΔΗΕ, με την ιδιότητά του ως Διαχειριστής ΜΔΝ, οφείλει εκ του νόμου (βλ. το άρθρο 129 παρ. 2 περ. α' και β' του Ν. 4001/2011) να μεριμνά για την αξιόπιστη, οικονομικά αποδοτική και τεχνικά άρτια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός των τελευταίων με ηλεκτρική ενέργεια κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αξιόπιστο και αποδοτικό. Στο πλαίσιο αυτό, ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να συντάσσει προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και στα δίκτυα των ΜΔΝ εν γένει στα οποία υποχρεωτικά περιλαμβάνεται εκτίμηση για την εξέλιξη της παραγωγής και της ζήτησης (βλ. το άρθρο 129 παρ. 2 περ. δ' και ε' του Ν. 4001/2011). Μάλιστα, κατά τη ρητή επιταγή του Νόμου, αυτές οι μελέτες δημοσιεύονται και εγκρίνονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης (βλ. και το άρθρο 141 του Κώδικα ΜΔΝ).

Μέχρι σήμερα όμως ο ΔΕΔΔΗΕ δεν έχει θέσει σε διαβούλευση καμία ετήσια μελέτη που να αναφέρεται στην ανάπτυξη της παραγωγής και την εξέλιξη της ζήτησης στα ΜΔΝ. Εκτός του ότι η εν λόγω πρακτική αντιβαίνει ευθέως σε πληθώρα διατάξεων του ρυθμιστικού πλαισίου,

στερεί από τους συμμετέχοντες στην αγορά αλλά και από τις τοπικές κοινωνίες και τους ίδιους τους καταναλωτές στα νησιά την πρόσβαση σε κρίσιμη πληροφόρηση αναφορικά με τις προοπτικές για την παραγωγή και την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, αλλά και την ασφάλεια εφοδιασμού σε αυτά όσον αφορά τον ηλεκτρισμό. Επιπρόσθετα η συστηματική μη δημοσίευση αυτών των μελετών λειτουργεί ανασταλτικά –καθώς δεν κάνει διαθέσιμη, έγκαιρα και σε τακτική βάση, την πληροφορία για το παρόν και το μελλοντικό κόστος ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ- και ως προς τη συνολικότερη προσπάθεια για διασύνδεση των νησιών με το ηπειρωτικό Σύστημα. Παρατείνει έτσι την πολύ υψηλή επιβάρυνση όλων των καταναλωτών μέσω των ΥΚΩ καθώς και την αδυναμία εκμετάλλευσης του πλούσιου δυναμικού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας που παρουσιάζει ο νησιωτικός χώρος της Ελλάδας.

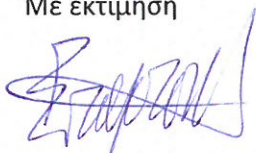
Ενόψει των ανωτέρω, ζητούμε τόσο από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας όσο και από τον ΔΕΔΔΗΕ να προβούν άμεσα, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, στη λήψη κάθε αναγκαίου μέτρου προκειμένου, αφενός, οι μελέτες επάρκειας που εκπονεί ο ΔΕΔΔΗΕ με την ιδιότητά του ως Διαχειριστή ΜΔΝ να τυγχάνουν της εκ του νόμου προβλεπόμενης δημοσιότητας/διαφάνειας και, αφετέρου, να τηρείται η πρόβλεψη περί διενέργειας προηγούμενης δημόσιας διαβούλευσης ώστε τόσο οι φορείς της αγοράς όσο και οι τελικοί καταναλωτές να μπορούν να εισφέρουν τις απόψεις τους επί κρίσιμων, για την ίδια την ανάπτυξη και λειτουργία των συστημάτων ΜΔΝ, ζητημάτων.

Επιπρόσθετα, σχετικά με το κείμενο του υπό διαβούλευση ΣΑΔ 2018-2022 επιθυμούμε να καταθέσουμε τις εξής παρατηρήσεις:

- Στην εισαγωγική ενότητα του παρόντος ΣΑΔ 2018-2022 αναφέρεται ότι στο Σχέδιο προσδιορίζεται ιδίως, μεταξύ άλλων, και η διασύνδεση των ΜΔΝ μεταξύ τους ή με το Σύστημα. Όμως το κυρίως μέρος του Σχεδίου δεν περιλαμβάνει ενότητα που να αποτυπώνει το σχεδιασμό διασύνδεσης των ΜΔΝ με το ηπειρωτικό Σύστημα/Δίκτυο.
- Στην ενότητα 2.2.1 για το πιλοτικό έργο τηλεμέτρησης στη ΧΤ δεν περιλαμβάνεται χρονικός ορίζοντας ολοκλήρωσης του έργου. Αν και αναφέρεται το γεγονός ότι για το έργο εκκρεμεί προσφυγή στο ΣΤΕ, θεωρούμε ότι θα ήταν χρήσιμο να υπάρχει σε κάθε περίπτωση ένα πιθανό χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του συγκεκριμένου έργου.
- Στην ενότητα 2.4 και συγκεκριμένα στους Πίνακες 2.10 και 2.11 περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, ο απολογισμός και η πρόβλεψη για τις επενδύσεις που αφορούν νέες συνδέσεις –μεταξύ αυτών και παραγωγών ΑΠΕ- στη ΜΤ και τη ΧΤ. Η πρόβλεψη για την περίοδο 2017- 2020 φαίνεται να κινείται στο ίδιο επίπεδο με αυτό της περιόδου 2014-2016, όταν και περιορισμένα έργα ΑΠΕ συνδέθηκαν στη ΜΤ και τη ΧΤ. Στην πρόσφατη μελέτη επάρκειας ισχύος του ΑΔΜΗΕ φαίνεται ότι για την περίοδο 2017-2020 αναμένεται να συνδεθούν στο Δίκτυο πάνω από 900 MW έργων ΑΠΕ –έτσι ώστε να επιτευχθεί και ο στόχος της Ελλάδας για διείσδυση των ΑΠΕ κατά 18% στην τελική κατανάλωση ενέργειας το 2020. Το ερώτημα που τίθεται είναι εάν η πρόβλεψη του ΔΕΔΔΗΕ –όπως αποτυπώνεται στα στοιχεία του Πίνακα 2.11- ευθυγραμμίζεται με αυτή την αυξημένη εγκατάσταση έργων ΑΠΕ που προβλέπεται για την περίοδο 2017-2020.

- Στην ενότητα 2.5 που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, και τη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας αναφέρεται ότι περίπου το 20% των έργων ενισχύσεων και ανακαινίσεων αφορά και αυτό στη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας. Λόγω της ιδιαίτερης σημασίας του θέματος για τους καταναλωτές, θεωρούμε ότι θα ήταν χρήσιμο να υπάρχει ξεχωριστή ενότητα στο ΣΑΔ που να αποτυπώνει όλα τα είδη έργων που σκοπό έχουν τη βελτίωση της ποιότητας ενέργειας.

Με εκτίμηση



Γιώργος Στάμτζης
Γενικός Διευθυντής