



**ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΩΝ
ΑΠΟ Α.Π.Ε.**



Προς:

Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κ. Κώστα Σκρέκα

Υπουργείο Περιβάλλοντος και

Ενέργειας

Μεσογείων 119, Αθήνα 10192

secmin@ypen.gr

Πρόεδρο Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας Καθ. Αθανάσιο Δαγούμα

Πειραιώς 132, 118 54 Αθήνα

info@rae.gr; dagoumas@rae.gr

Κοινοποίηση:

Γενική Γραμματέα Ενέργειας & Ορυκτών Πρώτων Υλών κ. Αλεξάνδρα Σδούκου

Μεσογείων 119, Αθήνα 10192

ggenenergy@ypen.gr; a.sdoukou@prv.ypeka.gr

Αθήνα, 13 Δεκεμβρίου 2021

Θέμα: Τυπικές και ουσιαστικές προϋποθέσεις που πρέπει να εκπληρωθούν πριν επιβληθούν πλήρεις ευθύνες εξισορρόπησης στις Α.Π.Ε.

Αξιότιμε Κύριε Υπουργέ,

Αξιότιμε Κύριε Πρόεδρε,

Διαβάσαμε σε δημοσιεύματα του ειδικού τύπου ότι συζητείται η επιβολή πλήρων ευθυνών εξισορρόπησης για τις Α.Π.Ε. από τις αρχές του 2022 χωρίς να είναι διαθέσιμα

τα απαραίτητα θεσμικά εργαλεία και χωρίς να έχουν εκπληρωθεί οι ουσιαστικές προϋποθέσεις που επιτρέπουν στις Α.Π.Ε. να συμμετέχουν ισότιμα και αποτελεσματικά στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, προς όφελος των καταναλωτών.

Όμως, σύμφωνα με το ν. 4414/2016 -όπως τροποποιήθηκε με το ν. 4710/2020- και τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης, **οι σταθμοί Α.Π.Ε. με ΣΕΔΠ και Υποχρέωση Συμμετοχής στην Αγορά θα πρέπει να επωμιστούν πλήρεις ευθύνες εξισορρόπησης αφού λειτουργήσει η Ενδοημερήσια Αγορά συνεχών συναλλαγών.** Περαιτέρω, η τυπική έναρξη λειτουργίας αυτής της αγοράς, όταν συμβεί, δεν θα συνεπάγεται ότι αυτή θα διαθέτει και επαρκή ρευστότητα, η οποία αποτελεί ουσιαστική προϋπόθεση προκειμένου οι Α.Π.Ε. να αποκτήσουν πλήρεις ευθύνες εξισορρόπησης.

Η αντίθετη πολιτική δεν συνάδει με το γράμμα και το πνεύμα των σχετικών διατάξεων της ευρωπαϊκής νομοθεσίας, περιλαμβανομένων αυτών για τις Κρατικές Ενισχύσεις (Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014-2020, παρ.124 β), αλλά ούτε και με τις προβλέψεις του προτεινόμενου «οδικού χάρτη» μεταρρυθμίσεων για τις εγχώριες χονδρεμπορικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (Market Reform Plan), σύμφωνα με τις προβλέψεις του οποίου η έναρξη πλήρων υποχρεώσεων εξισορρόπησης των ΑΠΕ (Δράση Α.10) συνδέεται ρητά με την έναρξη του ΧΒΙD (Δράση Α.8), ήτοι με τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς συνεχών συναλλαγών (σελ. 7 και 53 του MRP).

Περαιτέρω, θα οδηγήσει σε ποινολόγηση των Α.Π.Ε. -αφού θα τους επιβάλει μόνο υποχρεώσεις χωρίς να τους διαθέσει τα εργαλεία που προβλέπονται για την εκπλήρωση αυτών των υποχρεώσεων- και, εμμέσως, θα οδηγήσει σε αύξηση του κόστους για τους καταναλωτές.

Πιο αναλυτικά:

Προκειμένου να προωθηθεί η συζήτηση για το πότε οι Α.Π.Ε. θα αποκτήσουν πλήρεις ευθύνες εξισορρόπησης, πρέπει να υπάρξει επαρκής πρόοδος σε όλους τους κρίσιμους τομείς που αναλύονται παρακάτω:

1) Λειτουργία και ωρίμανση Ενδοημερήσιας Αγοράς με επαρκή ρευστότητα και συνεχείς συναλλαγές όλο το 24ωρο. Σήμερα λειτουργούν μόνο τρεις συνεδρίες συναλλαγών και η τελευταία ώρα που μπορούν να γίνουν διορθώσεις των προβλέψεων είναι η 11^η πρωινή της ημέρας φυσικής παράδοσης. Όπως φαίνεται στα Μηνιαία Δελτία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, η ρευστότητα στην Ενδοημερήσια είναι ελάχιστη (3% της Αγοράς Επόμενης Ημέρας) με αποτέλεσμα να μην υπάρχουν ουσιαστικές συναλλαγές για να απορροφήσουν την προσφορά ή την ζήτηση που δημιουργείται με τις επικαιροποιημένες προβλέψεις παραγωγής και διαθεσιμότητας. Όπως υπογραμμίσαμε, η τυπική έναρξη λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς συνεχών συναλλαγών δεν θα άρει από μόνη της τα παραπάνω προβλήματα, καθώς απαιτείται να διαθέτει επαρκή ρευστότητα ώστε να επιδράσει θετικά στο κόστος των αποκλίσεων. Η ύπαρξη ρευστότητας είναι πραγματικό γεγονός που πρέπει να διαπιστωθεί από τη ΡΑΕ.

Επισημαίνουμε ότι για να αυξηθεί η ρευστότητα στην Ενδοημερήσια Αγορά απαιτείται επαρκής ωρίμανση, διαφάνεια και εμπάθυνση του ανταγωνισμού στην Αγορά Εξισορρόπησης. Ένα χρόνο μετά τη θέσπιση των αγορών του Μοντέλου-

Στόχου, η Αγορά Εξισορρόπησης εξακολουθεί να παρουσιάζει σημαντικές προκλήσεις επαρκούς πληροφόρησης και δημιουργίας ικανών σημάτων τιμών: για παράδειγμα δεν δημοσιεύονται 15λεπτες αναφορές επίλυσής της, οι ενδεικτικές τιμές πραγματικού χρόνου παρουσιάζουν αποκλίσεις από τις τελικές τιμές εξισορρόπησης, η ενδεικτική πληροφορία πραγματικού χρόνου για την κατεύθυνση αποκλίσεων του συστήματος (short ή long) ανατρέπεται κατά τις εβδομαδιαίες εκκαθαρίσεις, κτλ.

- 2) **Δυνατότητα να υπάρχει χαρτοφυλάκιο κατανεμόμενων Α.Π.Ε.** που να συμμετέχει στην Αγορά Εξισορρόπησης. Η λειτουργία αυτού του χαρτοφυλακίου θα αποτελέσει εργαλείο για τους παραγωγούς που θα επιλέξουν να συμμετέχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης, όταν θα απελευθερωθούν ξανά από την ΡΑΕ οι αρνητικές τιμές, και θα λειτουργήσει ως αντίβαρο σε ενδεχόμενη αύξηση του κόστους εξισορρόπησης. Όμως ακόμα και σήμερα μπορεί να αποτελέσει ένα σημαντικό εργαλείο μείωσης του κόστους εξισορρόπησης το οποίο είναι ζητούμενο για όλους τους συμμετέχοντες στην Αγορά, για τους ΦΟΣΕ με χαρτοφυλάκια χωρίς ενίσχυση αλλά και για τον ΔΑΠΕΕΠ.
- 3) **Ολοκλήρωση** των απαραίτητων θεσμικών, κανονιστικών και ρυθμιστικών προβλέψεων, **προκειμένου να καταστεί εφικτή τόσο η συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Απόκρισης Ζήτησης όσο και των εγκαταστάσεων αποθήκευσης στην αγορά εξισορρόπησης**, ώστε να επιτευχθεί εμβάθυνση του ανταγωνισμού και κατ' επέκταση εξομάλυνση του κόστους εξισορρόπησης.
- 4) **Συνεχής εποπτεία** του βαθμού ωρίμανσης, ανταγωνιστικότητας και ρευστότητας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

Είναι ενδεικτικό ότι η απόφαση της ΡΑΕ που εφαρμόστηκε από 13.2.2021 για την αναστολή υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης με αρνητικές τιμές και για την υποβολή προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης σε συμφωνία με τα επίπεδα Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής των Οντοτήτων Εξισορρόπησης, αποδείχθηκε σημαντικό μέτρο μείωσης του κόστους εξισορρόπησης.

Η εφαρμογή της ανωτέρω απόφασης απέδειξε επίσης ότι ο καθοριστικός παράγοντας στην διαμόρφωση του κόστους εξισορρόπησης δεν είναι το σφάλμα των προβλέψεων, αλλά παράμετροι που αφορούν τη δομή της αγοράς αυτής και το βάθος της σε σχέση με την ανταγωνιστικότητα και τον αριθμό των παικτών που συμμετέχουν σε αυτή. Ειδικότερα έχει παρατηρηθεί ότι το κόστος εξισορρόπησης ΑΠΕ ανά MWh έχει μειωθεί περίπου στο μισό μετά την εφαρμογή του μέτρου.

Με βάση τα ανωτέρω και με γνώμονα την δίκαιη και ισότιμη αντιμετώπιση των Α.Π.Ε. και τη μεγιστοποίηση του οφέλους τους για τον καταναλωτή, θεωρούμε ότι **πλήρεις ευθύνες εξισορρόπησης μπορεί να υπάρξουν μετά τη λειτουργία της συνεχούς Ενδοημερήσιας Αγοράς και αφού η ΡΑΕ για έχει διαπιστώσει με ειδική απόφασή της την ύπαρξη επαρκούς ρευστότητας στην αγορά αυτή.**

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε σχετική διευκρίνιση / συζήτηση θελήσετε.

Με εκτίμηση,

Οι Φορείς
(Αλφαβητική σειρά)

ΕΛΕΑΒΙΟΜ – Ελληνική Εταιρεία Ανάπτυξης Βιομάζας
ΕΛΕΤΑΕΝ – Ελληνική Επιστημονική Ένωση Αιολικής Ενέργειας
ΕΣΗΑΠΕ - Ελληνικός Σύνδεσμος Ηλεκτροπαραγωγών από ΑΠΕ
ΕΣΜΥΕ – Ελληνικός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών
ΣΠΕΦ – Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά