



Προς :

ΡΑΕ

μέσω

elecodes-market@rae.gr

Αθήνα, 22 Νοεμβρίου 2021

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 180030/1638

Περίληψη: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με την Εισήγηση του ΑΔΜΗΕ για την Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και τη Μεθοδολογία Προσδιορισμού Ενέργειας για Σκοπούς Εκτός Εξισορρόπησης

Σχετικά: Η από 12.11.2021 ανακοίνωση της ΡΑΕ

Αξιότιμοι κύριοι,

Στο πλαίσιο της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης, θα θέλαμε να υποβάλλουμε τις παρακάτω απόψεις:

Αρχικά, θα θέλαμε να υπογραμμίσουμε τη σημαντικότητα της οριστικής επίλυσης του ανακύπτοντος θέματος διάκρισης της ενεργοποιημένης ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης και ενέργειας εξισορρόπησης και στο πλαίσιο συνδρομής μας σε αυτό θα θέλαμε να τονίσουμε ότι παραμένουμε της άποψης, όπως υποβλήθηκε στην προηγούμενη διαβούλευση (29.7.21-30.8.21) επί των προτεινόμενων βασικών αρχών σχεδιασμού (high level design) διάκρισης μεταξύ ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας λόγω ανακατανομής, αναφορικά με:

- τη δημιουργία διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, βάσει της προτεινόμενη δράση Α2 στο πλαίσιο του Market Reform Plan,
- τη θέσπιση νέας Διαδικασίας αΕΑΣ, που επιλύεται ανεξάρτητα και παράλληλα με τη Διαδικασία χΕΑΣ προκειμένου την ενεργοποίηση προϊόντων αΕΑΣ βάσει τιμής προσφοράς ενέργειας αΕΑΣ, κατά αντιστοιχία με τη Διαδικασία χΕΑΣ, για αποφυγή ανακατανομής μονάδων στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου (διασφάλιση του εύρους απονεμημένης ισχύος αΕΑΣ βάσει αποτελεσμάτων ΔΕΠ).

Θεωρούμε ότι μόνο με αυτόν τον τρόπο θα αντιμετωπίζεται με μεγαλύτερη ευκολία και οριστικά το πρόβλημα ενεργοποίησης μεγάλων όγκων ενέργειας

ανακατανομή το οποίο οφείλεται στον αρχικό σχεδιασμό της Αγοράς Εξισορρόπησης (εφαρμογή μοντέλου κεντρικής κατανομής και συν-βελτιστοποίηση ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης), και όχι απλά ο τρόπος διάκρισης μεταξύ ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης αποκλειστικά στο πλαίσιο της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ). Επιπρόσθετα, η προτεινόμενη μεθοδολογία, δεν αντιμετωπίζει το ουσιαστικό πρόβλημα αντίρροπων ενεργοποιήσεων κατά την Αγορά Εξισορρόπησης Πραγματικού Χρόνου, οι οποίες συνιστούν, στο μεγαλύτερο μέρος τους, ανακατανομή.

Υπογραμμίζουμε ότι οι ανωτέρω προτεινόμενες τροποποιήσεις είναι ουσιαστικές και απαραίτητες, καθώς οδηγούν σε μεγαλύτερη σύγκλιση του τρόπου λειτουργίας της ελληνικής αγοράς εξισορρόπησης με τις υπόλοιπες ευρωπαϊκές αγορές, παρέχουν μεγαλύτερη ευελιξία στους συμμετέχοντες προκειμένου να προγραμματίζουν τις Οντότητες Παροχής Υπηρεσιών Εξισορρόπησης με τον βέλτιστο δυνατό τρόπο, αυξάνοντας παράλληλα την ευθύνη τους για την επίτευξη εφικτών προγραμμάτων, οδηγούν σε ελαχιστοποίηση των αποκλίσεων κατά το στάδιο προγραμματισμού και εν τέλει οδηγεί σε μείωση του συνολικού κόστους εξισορρόπησης.

Επομένως, δεδομένης της πολυπλοκότητας υλοποιήσεων αλλαγών στην αγορά εξισορρόπησης, όπως αναδεικνύεται και στην εισήγηση του ΑΔΜΗΕ, επαναλαμβάνουμε ότι και ο Διαχειριστής του Συστήματος, σε συνεργασία με τους λοιπούς Φορείς της αγοράς, θα πρέπει να συντονίσουν και να εντείνουν τις ενέργειές τους για τον σχεδιασμό και την άμεση υλοποίηση των απαιτούμενων συνολικών αλλαγών στην αγορά, αποφεύγοντας επί μέρους μέτρα και επιτυγχάνοντας οριστικές αλλαγές, οι οποίες είναι και επιτακτικές προκειμένου της ένταξης της Ελλάδας στις Ευρωπαϊκές Πλατφόρμες Εξισορρόπησης χΕΑΣ (MARI) και αΕΑΣ (PICASSO).

Εστιάζοντας στη προτεινόμενη μεθοδολογία, η οποία αφορά αποκλειστικά τη ΔΕΠ, θα θέλαμε να επισημάνουμε τα εξής:

Συμφωνούμε για την επιλογή αποζημίωσης της ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης βάσει τιμής προσφοράς (pay-as-bid), αλλά σημειώνουμε ότι περαιτέρω δεν αποτυπώνεται η αιτιολόγηση της επιλογής 1, εκ μέρους του Διαχειριστή, βάσει της οποίας η παροχή ενέργειας ανακατανομής προηγείται της ενέργειας εξισορρόπησης.

Σε κάθε περίπτωση, θα βοηθούσε στην κατανόηση των επιλογών, πέραν της ρυθμιστικής προσέγγισης, η αποτύπωση αριθμητικών αποτελεσμάτων πιλοτικής εφαρμογής της προτεινόμενης μεθοδολογίας τόσο για την επιλογή 1 όσο και για την επιλογή 2, προκειμένου να είναι κατανοητή η επίδρασή τους στα οικονομικά αποτελέσματα της αγοράς εξισορρόπησης, τόσο για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης όσο και για τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης.

Κατά τη γνώμη μας, η ορθότερη επιλογή του τμήματος της προσφοράς που αφορά ενέργεια ανακατανομής αποτελεί η επιλογή 2. Καταρχήν, αποτελεί απαίτηση του Ευρωπαϊκού Κανονισμού για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (EE 2017/2195) η τιμή της εξισορρόπησης να αντανakλά το πραγματικό κόστος εξισορρόπησης. Επιλέγοντας τις οικονομικότερες προσφορές για αποζημίωση ενέργειας εκτός εξισορρόπησης, αυξάνεται, τεχνητά και εκ των

υστέρων, το κόστος της αγοράς εξισορρόπησης. Επομένως θεωρούμε ότι οι ακριβότερες προσφορές θα πρέπει να χαρακτηρίζονται ως ανακατανομή, αφενός για να μην επηρεάζεται η τιμή της ενέργειας εξισορρόπησης από τις ενεργοποιήσεις για άλλους σκοπούς και αφετέρου για να αποτυπώνεται ορθά το υψηλό κόστος της ανακατανομής, ώστε η μείωση των ποσοτήτων αυτών να αποτελεί κίνητρο για τον Διαχειριστή.

Επιπρόσθετα, θα θέλαμε να επισημάνουμε ότι η προτεινόμενη περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας θα πρέπει να περιλαμβάνει όχι μόνο αποτελέσματα ΔΕΠ αλλά και στοιχεία εκκαθάρισης, έστω μέσω πιλοτικών διαδικασιών, προκειμένου να υπάρξει οικονομικό αποτύπωμα εφαρμογής της μεθοδολογίας, πριν την κανονική εφαρμογή της και τα αποτελέσματα αυτής να δημοσιοποιηθούν στους Συμμετέχοντες. Επίσης, η πρόβλεψη για εφαρμογή και των δύο επιλογών, έστω και δειγματοληπτικά, θα ολοκλήρωνε τη διερεύνηση των επιλογών εφαρμογής της μεθοδολογίας, αφού στο αρχικό κείμενο του Διαχειριστή, επί των προτεινόμενων βασικών αρχών σχεδιασμού της μεθοδολογίας, δεν αποτυπωνόταν σχετική πρότασή του. Άλλωστε, επί της αρχής, δεν θεωρούμε ορθό να εφαρμόζεται ουσιαστική αλλαγή στην αγορά και τα οικονομικά αποτελέσματα αυτής να μην είναι γνωστά στους συμμετέχοντες κατά την αρχική περίοδο συμμετοχής τους σε αυτή, αλλά αρκετούς μήνες αργότερα.

Θεωρούμε δεσμευτική την υποχρέωση του Διαχειριστή για όσο το δυνατόν ταχύτερη υλοποίηση των απαιτούμενων τροποποιήσεων στο σύστημα εκκαθάρισης, ώστε να μειωθεί το προτεινόμενο εξάμηνο διάστημα εκκαθάρισης για την περίοδο 01.01.2022- 03.04.2022, το οποίο θα αποτελέσει παράθυρο ασυνέχειας των οικονομικών υποχρεώσεων για τους Συμμετέχοντες.

Τέλος, επί των προτάσεων του Διαχειριστή αναφορικά με τα δεδομένα εισόδου της ΔΕΠ ΕΣΕΕ (ενότητα 3.2), προτείνουμε να λαμβάνονται υπόψη οι διαθεσιμότητες των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ισχύουν μέχρι την τελευταία δημοσιοποιημένη ΔΕΠ, ακόμα και αν αυτή δεν αφορά ολόκληρη την Ημέρα Κατανομής.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και περαιτέρω συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων

