



Προς :
ΡΑΑΕΥ
μέσω
elecodes-market@rae.gr

Αθήνα, 15 Μαρτίου 2024

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 43863/314

Περίληψη: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της επικαιροποιημένης εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ) για τη διάκριση της ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης και τη θέσπιση της Μεθοδολογίας Προσδιορισμού Ενέργειας για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης

Σχετικά: Η από 08.02.2024 Ανακοίνωση της ΡΑΑΕΥ

Αξιότιμοι/ες Κύριοι/ες,

Αναφερόμενοι στην ως άνω διαβούλευση, με απόλυτο σεβασμό στο έργο της Αρχής σας και των Διαχειριστών, σας παραθέτουμε τις απόψεις μας.

Αρχικά, θα θέλαμε να εκφράσουμε την ικανοποίησή μας σχετικά με τις τρέχουσες ενέργειες της ΡΑΑΕΥ και του ΑΔΜΗΕ, προκειμένου για την ολοκλήρωση του θέματος που έχει ανακύψει αναφορικά με τη διάκριση ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, λόγω ανακατανομής, και το οποίο έχει απασχολήσει εκτεταμένα, από το 2021, τους φορείς της αγοράς, και η ρύθμιση του οποίου θα βελτιώσει τη συνολική λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης.

Σε συνέχεια των απόψεων, όπως υποβλήθηκαν στις προηγούμενες δύο (2) σχετικές διαβουλεύσεις, σχετικά με i) τις βασικές αρχές σχεδιασμού για τη διάκριση ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας λόγω ανακατανομής (29.07.2021-30.08.2021) και ii) την τροποποίηση του ΚΑΕ και τη Μεθοδολογία Προσδιορισμού Ενέργειας για Σκοπούς Εκτός Εξισορρόπησης (12.11.2021-15.12.2021), θα θέλαμε να εκφράσουμε εκ νέου τους ενδιαρισμούς μας σχετικά με τις προτεινόμενες αλλαγές καθώς θεωρούμε ότι αυτές αδυνατούν να επιλύσουν

οριστικά το ανακύπτον πρόβλημα του μεγάλου όγκου αντίρροπων ενεργοποιήσεων λόγω ανακατανομής και της διαχείρισης αυτού αποκλειστικά κατά το στάδιο του επιχειρησιακού σχεδιασμού, με τη Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

Σε συμφωνία με την άποψη του Διαχειριστή ότι το πρόβλημα οφείλεται κυρίως στον αρχικό σχεδιασμό της Αγοράς Εξισορρόπησης (εφαρμογή μοντέλου κεντρικής κατανομής και συν-βελτιστοποίηση ενέργειας και ισχύος εξισορρόπησης), και σε συνάφεια των ανωτέρω, θα θέλαμε να υπογραμμίσουμε εκ νέου ότι παραμένουν προτεραιότητα:

- ο σχεδιασμός και η δημιουργία διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, βάσει και της προτεινόμενης Δράσης Α2 του Σχεδίου Μεταρρύθμισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Market Reform Plan), προκειμένου να παρέχεται στους συμμετέχοντες η δυνατότητα να δηλώσουν, σε κατάλληλη πλατφόρμα του Διαχειριστή, την κατανομή των εφεδρειών που τους έχουν απονεμηθεί καθώς και τις αρχικές θέσεις στην Αγορά Εξισορρόπησης (self-scheduling) για τις Οντότητες Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν. Με τον τρόπο αυτό:
 - 1) θα επιτυγχάνεται εξάλειψη των ενεργοποιήσεων ανακατανομής κατά τον χρονικό ορίζοντα του επιχειρησιακού σχεδιασμού αφού πια οι συμμετέχοντες θα έχουν μεριμνήσει για τη διαμόρφωση εφικτών προγραμμάτων αγοράς για τις Οντότητες που εκπροσωπούν στην προημερήσια και ενδοημερήσια αγορά, λαμβάνοντας υπόψη τις εφεδρείες που τους έχουν απονεμηθεί.
 - 2) καθίσταται ευκολότερη η διάκριση της ανακατανομής από την ενέργεια εξισορρόπησης δεδομένου ότι η ΔΕΠ θα επιλύεται με βελτιστοποίηση αποκλειστικά προσφορών ενέργειας.
- η 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).

Ωστόσο, οδεύοντας στην ένταξη της ελληνικής αγοράς στις ευρωπαϊκές πλατφόρμες εξισορρόπησης, χΕΑΣ (MARI) και αΕΑΣ (PICASSO), θεωρείται πιο επιτακτική από ποτέ η υλοποίηση όλων των δυνατών βελτιωτικών τροποποιήσεων στην ελληνική αγορά, προκειμένου για την εύρυθμη λειτουργία αυτής και τη διευκόλυνση συμμετοχή της στην ενοποιημένη ευρωπαϊκή αγορά εξισορρόπησης.

Στο πλαίσιο αυτό και με αμείωτη τη πρόθεση συνδρομής μας στο έργο της Αρχής σας και των Διαχειριστών, βάσει της παρούσας εισήγησης του Διαχειριστή, προτείνουμε ειδικότερα να εξεταστούν τα ακόλουθα θέματα:

Σύμφωνα με την εισήγηση, η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για κάθε Οντότητα που εκπροσωπούν για την ενεργοποιημένη ενέργεια για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης, η οποία ενεργοποιείται κατά τη ΔΕΠ, θα γίνεται βάσει της τιμής εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας

(ΑΕΗ). Κατά τη γνώμη μας, θα ήταν ορθότερο η χρέωση ή πίστωση των Παρόχων να αντανakλά τα πραγματικά τους κόστη και προτείνουμε η χρέωση ή πίστωση να υπολογίζεται με βάση το μεταβλητό ή οριακό κόστος από τα δηλωμένα τεχνοοικονομικά στοιχεία των οντοτήτων. Με αυτόν τον τρόπο, οι Οντότητες που θα προσφέρουν την ενέργεια εκτός εξισορρόπησης, δεν θα υφίστανται τη ζημία που ενδεχομένως θα έχουν με τη χρεοπίστωση βάσει της τιμής εκκαθάρισης ΑΕΗ.

Επιπρόσθετα, σε κάθε περίπτωση, η πρόταση του Διαχειριστή στις προηγούμενες διαβουλεύσεις για υπολογισμό της αποζημίωσης με βάση την τιμή του αντίστοιχου βήματος προσφοράς ενέργειας εξισορρόπησης της Οντότητας που προσφέρει αυτήν την ενέργεια στη ΔΕΠ, θεωρούμε ότι είναι πιο αντιπροσωπευτική και δίκαιη από τη χρεοπίστωση βάσει τιμής εκκαθάρισης της ΑΕΗ.

Λαμβάνοντας υπόψη το διατακτικό της Απόφασης ΡΑΕ 703/2021 (ΦΕΚ Β' 5663/03.12.2021), θα θέλαμε να προτείνουμε εκ νέου:

- Σε συμφωνία και με την ενότητα Α.3 της Απόφασης ΡΑΕ 703/2021, την τροποποίηση της ενότητας 3.2 «Δεδομένα εισόδου της ΔΕΠ ΕΣΕΕ» της Μεθοδολογίας, ώστε να λαμβάνονται υπόψη κατά την επίλυση της ΔΕΠ ΕΣΕΕ οι διαθεσιμότητες των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που ισχύουν μέχρι την τελευταία δημοσιοποιημένη ΔΕΠ, ακόμα και αν αυτή δεν αφορά ολόκληρη την Ημέρα Κατανομής.
- Τη δημοσιοποίηση και στους συμμετέχοντες, όχι μόνο των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ ΕΣΕΕ, αλλά και των δεδομένων εκκαθάρισης βάσει αυτής, προκειμένου να υπάρξει λειτουργικό και οικονομικό αποτύπωμα εφαρμογής της μεθοδολογίας, πριν την κανονική εφαρμογή της στην αγορά. Ακόμα και αν δεν επιφέρουν οικονομικό αποτέλεσμα στους συμμετέχοντες, δύναται να αποτυπώσουν τις λειτουργικές και τις οικονομικές επιπτώσεις εφαρμογής της μεθοδολογίας, δρομολογώντας και πιθανές απαιτούμενες διορθωτικές ενέργειες βελτίωσης.

Τέλος, θα θέλαμε να εκφράσουμε την πλήρη αντίθεσή μας στην αναδρομική εφαρμογή της προτεινόμενης μεθοδολογίας, από 15 Ιανουαρίου 2024, όπως προτείνεται με την προσθήκη του άρθρου 119Α του ΚΑΕ, διότι με τον τρόπο αυτό θα υπάρξει μεγάλη αναντιστοιχία ανάμεσα στον τρόπο που θα εκκαθαριστεί η αγορά εξισορρόπησης και στον τρόπο που επιλύθηκε, βάσει των προσφορών που διαμορφώθηκαν και υπεβλήθησαν, χωρίς να είναι γνωστό και εγκεκριμένο το υπό διαβούλευση πλαίσιο εκκαθάρισης της αγοράς.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και περαιτέρω συνεργασία επί των ανωτέρω, στο πλαίσιο εποικοδομητικής συνεργασίας με τη Ρυθμιστική Αρχή και τους αρμόδιους Διαχειριστές.

Με τιμή,

Ευαγγελία Γκότζου

Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων

