



Προς :
ΡΑΕ
μέσω
info@rae.gr

Αθήνα, 13 Μαΐου 2022

Αρ. ΔΡΥΘ/ Ε.Κ. 71498/619

Περίληψη: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί του Σχεδίου Ρυθμιστικών Οδηγιών για την Έκθεση Απόδοσης Λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ (ΚΡIs)

Σχετικά: α. Η από 15.04.2022 Ανακοίνωση της ΡΑΕ

Αξιότιμοι κύριοι,

Αναφερόμενοι στην ως άνω διαβούλευση, θα θέλαμε αρχικά να εκφράσουμε την ικανοποίησή μας σχετικά με τη θετική κίνηση της ΡΑΕ για εξέταση της λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ μέσω δεικτών απόδοσης, ΚΡIs, σύμφωνα με το ευρωπαϊκό και εθνικό θεσμικό πλαίσιο και λαμβάνοντας υπόψη τους στόχους για θωράκιση της εύρυθμης λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και της ανάπτυξης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (συμμετοχή απόκρισης ζήτησης, αποθήκευση, ηλεκτροκίνησης και βέλτιστη ενίσχυση και ενσωμάτωση των ΑΠΕ).

Στο πλαίσιο συνδρομής μας στο έργο της Αρχής σας αλλά και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σας παραθέτουμε τις προτάσεις μας για τα ακόλουθα θέματα.

Δείκτες Ποιότητας Τροφοδότησης

Ο προτεινόμενος δείκτης μέτρησης απωλειών του συστήματος μεταφοράς ως ποσοστό της ενέργειας που εγχέεται στο σύστημα παρέχει αποκλειστικά μία ένδειξη του όγκου των απωλειών του συστήματος. Οι απώλειες αυτές διαφοροποιούνται ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων βάσει των αποτελεσμάτων της αγοράς και οι ενέργειες στις οποίες δύναται να προβεί ο διαχειριστής για την μείωσή τους είναι περιορισμένες και έχουν πρακτικά μικρή επίπτωση στον όγκο των απωλειών.

Επομένως, καθοριστική παράμετρος που διαμορφώνει το κόστος των απωλειών, το οποίο επιβαρύνονται οι προμηθευτές στην ελληνική ζώνη προσφοράς μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων 1 (ΛΠ-1), είναι η τιμή στην

οποία εκκαθαρίζονται οι απώλειες του συστήματος στις επί μέρους αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Λαμβάνοντας υπόψη την αρμοδιότητα του Διαχειριστή για πρόβλεψη των απωλειών και εξασφάλιση της ενέργειας απωλειών και κάλυψης του κόστους αυτών μέσω της αγοράς, βάσει του άρθρου 82 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ), θεωρούμε ότι ο Διαχειριστής είναι σε θέση να προβεί σε ενέργειες που μειώνουν το κόστος του ΛΠ-1, και για τον λόγο αυτό προτείνουμε να εισαχθούν δύο δείκτες οι οποίοι θα αποτυπώνουν:

- Το σφάλμα πρόβλεψης των απωλειών συστήματος ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, ως η διαφορά των τελικών προγραμμάτων αγοράς για απώλειες και των πραγματικών απωλειών που υπολογίζονται απολογιστικά κατά την πραγματική λειτουργία του συστήματος. Ως δείκτες μέτρησης μπορούν να χρησιμοποιηθούν οι προτεινόμενοι δείκτες σφάλματος πρόβλεψης της παραγράφου 6.1 του υπό διαβούλευση σχεδίου ρυθμιστικών οδηγιών.
- Την κατανομή του κόστους των απωλειών, από την κάλυψη αυτών μέσω των αγορών του ΕΧΕ μέχρι την εκκαθάριση των αποκλίσεων αυτών, ώστε να αποτυπώνεται η προέλευση αλλά και η μεταβολή του συνολικού κόστους των απωλειών ανά αγορά. Ενδεικτικά μπορούν να χρησιμοποιηθούν δύο δείκτες σε €/MWh ανά ημέρα ή μήνα: α) κόστος απωλειών στην αγορά επόμενης, ημέρας ως το κλάσμα του συνολικού κόστους των απωλειών προς την ποσότητα των απωλειών στην αγορά επόμενης ημέρας, β) κόστος απωλειών μετά τις κινήσεις στην ενδοημερήσια αγορά, ως το κλάσμα του αλγεβρικού αθροίσματος του κόστους των απωλειών στην αγορά επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά (αγορές και πωλήσεις) προς τον συνολικό όγκο απωλειών βάσει του τελικού προγράμματος αγοράς για απώλειες στις αγορές του ΕΧΕ. Οι δείκτες αυτοί μπορούν να συγκρίνονται με το τελικό κόστος των απωλειών που αποτυπώνεται στον ΛΠ-1, ώστε να δίνεται στον Διαχειριστή η δυνατότητα και το κίνητρο για βελτιστοποίηση του τρόπου διαχείρισης και εξασφάλισης της ενέργειας απωλειών, με όρους αγοράς και προς όφελος των Συμμετεχόντων, μέσω της μείωσης του ΛΠ-1 και εν γένει του συνολικού κόστους της αγοράς.

Δείκτες Αγοράς Εξισορρόπησης

Αναφορικά με τους δείκτες σφάλματος για την ακρίβεια πρόβλεψης της ζήτησης και της παραγωγής ΑΠΕ, θα θέλαμε να επισημάνουμε ότι το σύστημα μεταφοράς αποτελεί αρμοδιότητα του Διαχειριστή, όμως η αγορά εξισορρόπησης επιλύεται λαμβάνοντας ως δεδομένα εισόδου το σύνολο του φορτίου σε όλα τα επίπεδα τάσης, καθώς και την αντίστοιχη παραγωγή ΑΠΕ, σε όλα τα επίπεδα τάσης (αρχείο Απαιτήσεων ΔΕΠ).

Επομένως, δεδομένου ότι οι προβλέψεις συστήματος και ΑΠΕ συστήματος που προτείνονται στην παράγραφο 6.1.1 πρακτικά δεν λαμβάνονται υπόψη στις διαδικασίες της αγοράς εξισορρόπησης, αλλά και επιπρόσθετα, δεν δημοσιεύονται από την έναρξη του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, προτείνουμε τα ακόλουθα:

- Θεωρούμε ότι θα πρέπει εκτός από τα δύο προτεινόμενα μεγέθη, να συμπεριληφθούν δείκτες σφάλματος για την πρόβλεψη της συνολικής ζήτησης, καθώς και της συνολικής παραγωγής ΑΠΕ (συστήματος και δικτύου),

αφού οι προβλέψεις των συνολικών ποσοτήτων των μεγεθών αυτών αποτελούν αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ, και τα μεγέθη αποτελούν κρίσιμα και καθοριστικά δεδομένα εισόδου για την επίλυση της αγοράς εξισορρόπησης. Συγκεκριμένα, προτείνεται ο υπολογισμός των δεικτών σφάλματος συνολικού φορτίου και ΑΠΕ, λαμβάνοντας υπόψη την πλέον επικαιροποιημένη τιμή πρόβλεψης των μεγεθών για κάθε περίοδο κατανομής, όπως αυτά αποτυπώνονται στην πιο πρόσφατη έκδοση του αρχείου Απαίτησης ΔΕΠ, όπως δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή.

- Προτείνουμε ο υπολογισμός των δεικτών σφάλματος πρόβλεψης ζήτησης και παραγωγής των ΑΠΕ να πραγματοποιείται, όχι μόνο ανά ημέρα κατανομής όπως προτείνεται, αλλά διακριτά και για δύο ζώνες ωρών: peak (8:00-20:00, καθημερινές), off-peak (υπόλοιπες ώρες).

Θεωρούμε ότι με αυτόν τον τρόπο θα αποτυπώνεται ολοκληρωμένα το σφάλμα πρόβλεψης που δύναται να προκύπτει και η επίδρασή του στην ορθή λειτουργία του συστήματος, με σκοπό τη διαχείριση και μείωσή του εκ μέρους του Διαχειριστή, προς όφελος της λειτουργίας της αγοράς αλλά και των Συμμετεχόντων, των οποίων η δραστηριοποίηση στην αγορά βασίζεται σε μεγάλο βαθμό στα δεδομένα από τον Διαχειριστή.

Πέραν των παρεμβάσεων επί των προτεινόμενων δεικτών και εντός του πλαισίου αξιολόγησης της αποδοτικής λειτουργίας της αγοράς εξισορρόπησης θα θέλαμε να προτείνουμε προς αξιολόγηση τους ακόλουθους δείκτες:

- Αναφορικά με την υπό εξέλιξη διερεύνηση και διαχείριση του ζητήματος των ενεργοποιήσεων για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ανακατανομή) με δοκιμαστική περίοδο (dry-run) εφαρμογής των βασικών αρχών διάκρισης της ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης από την ενέργεια εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι θα ήταν σκόπιμο να προβλεφθεί δείκτης ελέγχου του ποσοστού των ποσοτήτων αντίρροπων ενεργοποιήσεων ανά περίοδο εκκαθάρισης αποκλίσεων, που θα χαρακτηρίζονται ως ανακατανομή. Με τον τρόπο αυτό θα αποτυπωθεί και θα ελεγχθεί το ανακύπτον σοβαρό θέμα ενεργοποίησης μεγάλων όγκων ενέργειας ανακατανομής που επιβαρύνει το κόστος εξισορρόπησης, προς την κατεύθυνση όχι μόνο διάκρισης της ενέργειας ανακατανομής από την ενέργεια εξισορρόπησης αλλά εξάλειψής της, η οποία, επισημαίνουμε εκ νέου ότι οδηγεί στην επίλυση της ΔΕΠ με βελτιστοποίηση αποκλειστικά προσφορών ενέργειας και στην ολοκλήρωση της προτεινόμενης δράσης A2 στο πλαίσιο του Σχεδίου Μεταρρύθμισης της ελληνικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Market Reform Plan), για δημιουργία διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.
- Να προβλεφθεί δείκτης συσχέτισης μεταξύ της επικαιροποίησης των δεδομένων εισόδου (προβλέψεων συνολικού φορτίου και ΑΠΕ, περιορισμών συστήματος, και απαιτήσεων ισχύος εξισορρόπησης) του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ για την επίλυση της ΔΕΠ και του αριθμού των εκ νέου επιλύσεων της ΔΕΠ για το χρονικό διάστημα ελέγχου συσχέτισης, ορίζοντας όρια μεταβολών των μεγεθών εισόδου, προκειμένου την υποχρέωση εκτέλεσης κατ' απαίτηση ΔΕΠ.

Ο έλεγχος διαχείρισης των σημαντικών αποκλίσεων στα δεδομένα, τις παραμέτρους και τις προβλέψεις που διαμορφώνουν το αποτέλεσμα της αγοράς σκοπεύει στην ελαχιστοποίηση αναντιστοιχίας των επιλύσεων της



ΔΕΠ και της πραγματικής λειτουργίας του συστήματος, εξασφαλίζοντας εύρυθμη λειτουργία του συστήματος και ορθότερη επίλυση της αγοράς, και επιπρόσθετα εγκυρότερη πληροφόρηση προς τους Συμμετέχοντες.

- Λαμβάνοντας υπόψη την υπό ρυθμιστική και λειτουργική διαμόρφωση συμμετοχή των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενου Φορτίου και των Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ στην αγορά εξισορρόπησης με την επερχόμενη σύντομη δοκιμαστική λειτουργία, θεωρούμε ότι θα ήταν σκόπιμο να προβλεφθεί δείκτης αξιολόγησης της συμμετοχής τους στην αγορά εξισορρόπησης, ώστε, εφόσον απαιτηθεί, να ληφθούν αποφάσεις μεταβατικού χαρακτήρα για απαιτούμενες τροποποιήσεις και ειδικές προσαρμογές των προϋποθέσεων και των απαιτήσεων συμμετοχής στην αγορά καθώς και των προϊόντων εφεδρείας για ομαλή και άμεση ενσωμάτωση των νέων αυτών Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

Αντίστοιχος δείκτης αξιολόγησης θα πρέπει να προβλέπεται για κάθε ενσωμάτωση νέας ενεργειακής δραστηριότητας στην αγορά.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Ευαγγελία Γκότζου
Διευθύντρια Ρυθμιστικών Θεμάτων