

Προς: κ. Α. Δαγούμα , Πρόεδρο ΡΑΕ  
elecodes-market@rae.gr.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2021

**Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί των βασικών αρχών σχεδιασμού για τη διάκριση ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας λόγω ανακατανομής**

Κύριε Πρόεδρε,

Με τις από 16/12/2020 και 22/12/2020 επιστολές μας εγκαίρως είχαμε επισημάνει ότι το άρθρο 85 παρ. 3 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης αποτυπώνει τη γενική αρχή που τίθεται στο άρθρο 13 παρ. 2 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού της εσωτερικής λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας 943/2019, σύμφωνα με την οποία **οι προσφορές ενέργειας εξισορρόπησης που χρησιμοποιούνται για την ανακατανομή (redispatching) δεν πρέπει να καθορίζουν την τιμή ενέργειας εξισορρόπησης.**

Είχαμε επίσης επισημάνει ότι η υποχρέωση που προκύπτει από τις παραπάνω διατάξεις δεν περιορίζεται μόνο στις οντότητες υπηρεσιών εξισορρόπησης που δραστηριοποιούνται στην Πελοπόννησο, αλλά έχει εφαρμογή σε όλες τις περιπτώσεις ενεργοποίησης προσφορών ανοδικής ή καθοδικής ενέργειας εξισορρόπησης για σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης.

Τα ανωτέρω επιβεβαιώνονται και από τον αναφερόμενο στο κείμενο της Διαβούλευσης ορισμό που δίνει η ACER με την απόφαση της 16/2020, **ως ανακατανομή θεωρούνται οι ενεργοποιήσεις στη ΔΕΠ (διαφορά Προγράμματος ΔΕΠ από το Πρόγραμμα Αγοράς) οι οποίες σχετίζονται με τους περιορισμούς του Συστήματος και τη διασφάλιση των απαιτούμενων εφεδρειών.** Επίσης, **ως ανακατανομή θεωρούνται οι ενεργοποιήσεις που γίνονται σε πραγματικό χρόνο και αφορούν σκοπούς εκτός της εξισορρόπησης.**

Παραθέτουμε συνημμένο αρχείο excel, από το οποίο προκύπτουν από 1<sup>ης</sup> Μαρτίου οι ποσότητες ενεργοποιημένης ενέργειας ανακατανομής (ISP2, διαφορά Προγράμματος ΔΕΠ από το Πρόγραμμα Αγοράς) στο οποίο επίσης καταγράφουμε ότι υπάρχουν αποκλίσεις βάσει της αρχικής πρόβλεψης Φορτίου όσο και βάσει της αρχικής πρόβλεψης Μονάδων ΑΠΕ του προγράμματος αγοράς ως προς τις αντίστοιχες προβλέψεις ΔΕΠ.

**Σε κάθε περίπτωση είναι φανερό ότι οι ποσότητες ανακατανομής (activated energy) που προκύπτουν είναι σημαντικά μεγάλες λόγω του μοντέλου κεντρικής κατανομής (central dispatch) που έχει επιλεγεί και της δυνατότητας των παραγωγών να ενεργοποιήσουν προς όφελος τους εντολές ανακατανομής προσαρμόζοντας τις προσφορές τους ανάλογα στην αγορά επόμενης ημέρας και στην αγορά εξισορρόπησης.**

Στο πλαίσιο της διαβούλευσης θα ήταν πολύ χρήσιμο να περιλαμβάνεται μια εκτίμηση του όποιου οικονομικού οφέλους αναμένεται να προκύψει από τον διαφορετικό τρόπο εκκαθάρισης ή από το γεγονός ότι οι προσφορές που σχετίζονται με την ανακατανομή δεν θα επηρεάζουν την τιμή αμοιβής της ενέργειας εξισορρόπησης.

**Είναι προφανές ότι παραμένει προς επίλυση το θέμα της δυνατότητας του Διαχειριστή να δημοπρατεί τις ανάγκες του για εφεδρείες πριν την επίλυση της αγοράς επόμενης ημέρας.**

Ως προς τον τρόπο εκκαθάρισης της ποσότητας ενέργειας που χαρακτηρίζεται ως ανακατανομή προτείνουμε πάντοτε, ανεξάρτητα εάν η μονάδα σχετίζεται με τον λόγο της ανακατανομής ή ενεργοποιείται αντίρροπα προκειμένου να διατηρηθεί το ισοζύγιο ενέργειας, **να εκκαθαρίζονται για μεν την ανοδική ενέργεια ανακατανομής βάσει του μεταβλητού κόστους και για δε την καθοδική ενέργεια ανακατανομής βάσει της Τιμής Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για λόγους ίσης μεταχείρισης.**

Σε κάθε περίπτωση με αυτή τη ρύθμιση δεν προκύπτει οικονομική ζημία για τη μονάδα που ενεργοποιείται αντίρροπα, η οποία εκτός των άλλων μπορεί να ανήκει στον ίδιο ιδιοκτήτη.

Στην περίπτωση που για μια Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και για μια Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ένα μέρος της συνολικής ενεργοποιημένης ενέργειας χαρακτηριστεί ως Ενέργεια Ανακατανομής και ένα άλλο μέρος ως Ενέργεια Εξισορρόπησης, για τον υπολογισμό της αποζημίωσης της Ενέργειας Εξισορρόπησης θεωρούμε **ότι η παροχή της υπηρεσίας εξισορρόπησης πρέπει να προηγείται της ανακατανομής, όπως προτείνετε.**

Με εκτίμηση,  
Αντώνιος Κοντολέων  
Πρόεδρος Δ.Σ.