

Προς: κ. Α. Δαγούμα , Πρόεδρο ΡΑΕ

κοιν: Διευθύνοντα Σύμβουλο ΑΔΜΗΕ κ. Μ. Μανουσάκη

Αθήνα, 16 Σεπτεμβρίου 2021

Θέμα: Η διάκριση ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας λόγω ανακατανομής αποτελεί βασική μεταρρύθμιση της αγοράς στο πλαίσιο του market reform plan.

Κύριε Πρόεδρε,

Με την από 27/8 επιστολή μας καταθέσαμε τις απόψεις μας στη δημόσια διαβούλευση της Αρχής σας επί της πρότασης του ΑΔΜΗΕ για τις βασικές αρχές σχεδιασμού για τη διάκριση ενέργειας εξισορρόπησης και ενέργειας λόγω ανακατανομής.

Είναι κοινή αντίληψη ότι το υψηλό κόστος της αγοράς εξισορρόπησης σε μεγάλο βαθμό οφείλεται στον μεγάλο όγκο activated energy που προκαλείται κατά την επίλυση τη αγοράς από τον ΑΔΜΗΕ (ISP) ,όπου λαμβάνονται υπόψη οι ανάγκες του συστήματος για εφεδρείες και οι τυχόν περιορισμοί στο σύστημα ως προς την αρχική επίλυση της αγοράς από το χρηματιστήριο ενέργειας, όπως σχετικά επισημαίνεται και στο κείμενο του market reform plan:

“Consequently, the DAM’s generation schedule does not respect reserves and technical operation constraints, which implies that significant re-scheduling (re-dispatching is necessary)”.

Θεωρήσαμε αναγκαίο να επανέλθουμε με νέα μας επιστολή επισημαίνοντας τη σημασία της έγκαιρης υλοποίησης της μεταρρύθμισης αυτής, η οποία αποτελεί **βασική δέσμευση της κυβέρνησης με συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα στο πλαίσιο του market reform plan**, καθώς εκτός των άλλων υπάρχει υποχρέωση του Διαχειριστή να συμμορφωθεί με τα οριζόμενα στο άρθρο 13 παρ. 2 του Ευρωπαϊκού Κανονισμού της εσωτερικής λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας 943/2019.

Η μεταρρύθμιση αυτή είναι εξάλλου αναγκαία για να αντιμετωπιστεί η όποια άσκηση δύναμης στην αγορά, όπως επισημαίνεται χαρακτηριστικά στο κείμενο του market reform plan:

“In this manner, the system-driven re-dispatching would not “pollute” the energy balancing market price. At the same time, both the provisional measure and the permanent flagging remedy addresses concerns about the eventual abuse of market power when system constraints occur”.

Ορθά ο ΑΔΜΗΕ προτείνει να εφαρμοστεί η απόφαση της ACER 16/2020 όπου 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.

Συγκεκριμένα στην εν λόγω απόφαση της ACER, Annex I ,άρθρο 3, παρ. 3 αναφέρεται :

3. The activation purpose of an activated balancing energy bid shall be defined as “system constraints”

when one or more of the following classification criteria apply:

- (a) activation to maintain voltage limits in accordance with Article 27 of the SO Regulation;
- (b) activation to maintain power-flow limits in accordance with Article 32 of the SO Regulation;
- (c) activation to maintain short-circuit current limits according to Article 30 of the SO Regulation and Article 31(3) of the SO Regulation;
- (d) activation to maintain the dynamic stability limits in accordance with Article 39 of the SO Regulation;
- (e) activation to maintain reactive power reserves in accordance with Article 29 of the SO Regulation;
- (f) activation to maintain active power reserves in accordance with Article 152(1) of the SO Regulation;
- (g) activation to maintain system margin ensuring that active and reactive power reserves, are sufficient

Βάσει των ανωτέρω θεωρούμε την πρόταση του ΑΔΜΗΕ επαρκώς τεκμηριωμένη αναφορικά με το τι θεωρείται ενέργεια ανακατανομής. Παρακαλούμε την Αρχή σας όπως μεριμνήσετε για την έγκαιρη υλοποίηση της εν λόγω μεταρρύθμισης.

Με εκτίμηση,
Αντώνιος Κοντολέων
Πρόεδρος Δ.Σ.

