

Προς
Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ)
Κλάδος Ενέργειας
Πειραιώς 132
11854 Αθήνα
Υπόψη: Αντιπροέδρου κ. Δ. Φούρλαρη

12.07.2024

Θέμα: Απόψεις της Metlen στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης καθώς και των σχετικών παραμέτρων

Αξιότιμε κύριε Αντιπρόεδρε,

Με την παρούσα επιστολή θα θέλαμε να καταθέσουμε τις απόψεις μας αναφορικά με την Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με τις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης (ΧΜΣ) καθώς και των σχετικών παραμέτρων.

Συγκεκριμένα, επί της μελέτης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την παρακολούθηση σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και την αξιολόγηση των υφιστάμενων παραμέτρων υπολογισμού της αντίστοιχης Χρέωσης μη Συμμόρφωσης θέλουμε να επισημάνουμε τα παρακάτω.

Καταρχήν, ρητά στην προαναφερθείσα μελέτη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφέρεται ότι: α. Παρατηρείται πως οι συμμετέχοντες στην πλειοψηφία τους ζημιώνονται σε σχέση με το ιδεατό σενάριο της τέλεις πρόβλεψης, β. Δεν προκύπτει δυνατότητα πρόβλεψης και συστηματικής εκμετάλλευσης της κατεύθυνσης των αποκλίσεων του συστήματος και γ. Δε διαφαίνεται η δυνατότητα πρόβλεψης της τιμής Αποκλίσεων από τους ΦοΣΕ ΑΠΕ. Βάσει των παραπάνω, θα ήταν αναμενόμενο οι όποιες προτεινόμενες αλλαγές να μην αυστηροποιούν περαιτέρω το πλαίσιο της λειτουργία των ΦοΣΕ ΑΠΕ καθώς από την ανάλυση που η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνέταξε δεν προκύπτει δυνατότητα συστηματικής πρόβλεψης ούτε της κατεύθυνσης του συστήματος, ούτε της τιμής αποκλίσεων.

Παρόλα αυτά, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εισηγείται το βασικό ελάχιστο όριο ανοχής σε μηνιαίο επίπεδο επί των αποκλίσεων παραγωγής των ΦοΣΕ ΑΠΕ, `minTOLr,DEV_NORM` να μειωθεί στο 3% από το 5% που είναι ως τώρα. Η προτεινόμενη μείωση του ορίου πάνω από το οποίο θα χρεώνονται ΧΜΣ οι ΦοΣΕ ΑΠΕ δυσχεραίνει έτι περαιτέρω την αποφυγή

αυτών των χρεώσεων και οδηγεί σε αυξημένη πιθανότητα ύπαρξης οικονομικής ζημίας για τη δραστηριότητα των ΦοΣΕ ΑΠΕ, έχοντας σαν αποτέλεσμα την συρρίκνωση της αγοράς. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. άλλωστε στην μελέτη της αναφέρει ότι το μέσο αποτέλεσμα χρήσης ενός ΦοΣΕ ΑΠΕ είναι $-1,83\text{€/MWh}$. Ως εκ τούτου, γίνεται κοινώς παραδεκτό ότι η λειτουργία των ΦοΣΕ ΑΠΕ τελεί υπο όρους ελαχιστοποίησης ζημίας και όχι μεγιστοποίησης κέρδους.

Τίθεται επομένως το ερώτημα για ποιο λόγο στραγγαλίζεται περεταίρω η -φανερά περιορισμένη- δυνατότητα των ΦοΣΕ ΑΠΕ να μειώνουν τα κόστη εξισορρόπησης με την κανονικοποίηση μιας χρέωσης που δημιουργήθηκε για να καταπολεμήσει ένα μεταβατικό φαινόμενο το οποίο δεν υφίσταται πλέον. Το μεταβατικό φαινόμενο που αναφερόμαστε είναι η εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας κατά το διάστημα 07/2022-31/2023. Όπως αναφέρει η μελέτη του ΑΔΜΗΕ κατόπιν εισήγησής του, η ΡΑΑΕΥ με την απόφαση 840/2022 (ΦΕΚ Β' 6087/29.11.2022) αποφάσισε την αυστηροποίηση των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και όρισε το minTOLr,DEV_NORM σε 5%.

Επιπλέον, η μείωση του ορίου για επιβολή ΧΜΣ θα οδηγήσει σε τεχνητά δημιουργημένες αποκλίσεις στην πορεία του μήνα. Δηλαδή, σφάλματα παραγωγής που δημιουργούνται στην αρχή του μήνα από αστοχία πρόβλεψης λόγω της εκ φύσεως μεταβλητότητας στην παραγωγή ΑΠΕ, κινητροδοτούν τους ΦοΣΕ να δημιουργούν τεχνητά σφάλματα παραγωγής αντίθετης κατεύθυνσης ώστε να συμμορφωθούν με τα αυστηρά όρια του ορίου επιβολής ΧΜΣ σε επίπεδο μήνα, έχοντας το αντίθετο αποτέλεσμα από αυτό που επιδιώκει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Πέραν των παραπάνω, μια σημαντική αλλαγή στον υπολογισμό της μοναδιαίας τιμής UNCBALRDEV , όπως αναφέρεται στον άρθρο 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ), επιφέρει πολύ μεγάλη αύξηση της χρέωσης ΧΜΣ. Συγκεκριμένα, στην μελέτη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., προτείνεται χωρίς επαρκή τεκμηρίωση, η εν λόγω μοναδιαία τιμή να υπολογίζεται ως τον μέσο όρο της απόλυτης διαφοράς μεταξύ Τιμής Αποκλίσεων και της τιμής Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ ως τώρα υπολογιζόταν ως τον μέσο όρο της αλγεβρικής διαφοράς μεταξύ της Τιμής Αποκλίσεων και τιμής Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Η εν λόγω προτεινόμενη αλλαγή επιφέρει υπέρμετρη αύξηση στο ύψος της υπολογιζόμενης ΧΜΣ και θεωρούμε ότι δεν συντρέχει κανένας λόγος για αυτή την αλλαγή.

Προς επίρρωση των επιχειρημάτων μας, για το ύψος της οικονομικής στενότητας που καλούνται να λειτουργήσουν οι ΦοΣΕ ΑΠΕ, λόγω ακριβώς αυτών των δύο αλλαγών στο minTOLr,DEV_NORM και UNCBALRDEV επιχειρήσαμε να υπολογίσουμε το ύψος των ΧΜΣ που θα χρεωνόμασταν στο χαρτοφυλάκιο μας κατά τον τελευταίο ενάμιση χρόνο αν γινόταν πλήρως αποδεκτή η τρέχουσα εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Η εκτίμηση μας

είναι ότι το ύψος των επιβαλλόμενων ΧΜΣ θα αυξάνονταν κατά περίπου 800% στο χαρτοφυλάκιό μας βάσει της εν λόγω εισήγησης. Γίνεται λοιπόν καταληπτό ότι το εύρος της παρέμβασης που εισηγείται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε συνεπάγεται την αδυναμία οικονομικής επιβίωσης των ΦοΣΕ ΑΠΕ στο προτεινόμενο πλαίσιο λειτουργίας τους.

Εναλλακτικά, εφόσον η διατήρηση του ορίου minTOLr,DEV_NORM στο 5% δεν γίνει αποδεκτή όπως προτείνουμε, η μόνη περίπτωση το όριο 3% να είναι οριακά διαχειρίσιμο εκ μέρους των ΦοΣΕ ΑΠΕ είναι εφόσον ταυτόχρονα δεν αλλάξει και ο τρόπος υπολογισμού του UNCBALRDEV όπως αναλύσαμε παραπάνω και φυσικά τα ορθά μέτρα που επικροτούμε στην επόμενη παράγραφο γίνουν εφαρμοστέα.

Πέραν των ανωτέρω, θεωρούμε ορθή την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η επιβολή ΧΜΣ να αφορά μόνο την υπερβάλλουσα ποσότητα πέραν του ελάχιστου ορίου ανοχής και όχι την συνολική μηνιαία ποσότητα αποκλίσεων όπως συμβαίνει έως σήμερα. Επιπλέον, μας βρίσκει σύμφωνους η μοναδιαία τιμή του UNCBALRDEV να λαμβάνει μέγιστη τιμή 200 €/MWh, όπως εισηγείται ο ΑΔΜΗΕ.

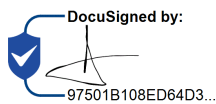
Επιπροσθέτως, θα θέλαμε να σχολιάσουμε κάποια σημαντικά σημεία επί των προτεινόμενων αλλαγών επί του άρθρου 100 του ΚΑΕ σχετικά με τις συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων ζήτησης. Αρχικά, επισημαίνουμε το γεγονός ότι λόγω της κατανάλωσης ως επί τω πλείστον στο επίπεδο της Χαμηλής Τάσης οι εβδομαδιαίες εκκαθαρίσεις μεταξύ αρχικής (w+1) και διορθωτικής εκκαθάρισης (w+6) διαφέρουν κατά κανόνα ως προς την απονεμιωμένη κατανάλωση εκάστοτε προμηθευτή. Στο πλαίσιο επιβολής των ΧΜΣ εντοπίζεται η εξής παράδοση αναντιστοιχία, όπου ο Διαχειριστής επιβάλλει χρεώσεις βάσει των αποτελεσμάτων της διορθωτικής εκκαθάρισης (w+6), ενώ οι προμηθευτές καλούνται να διορθώσουν τις θέσεις τους βάσει των στοιχείων που έχουν από την αρχική εκκαθάριση. Ως εκ τούτου, οι ενέργειες των Προμηθευτών στην προσπάθειά τους να ισορροπήσουν την δηλωθείσα και την πραγματικά καταναλωθείσα ενέργεια προς αποφυγή επιβολής τυχόν ΧΜΣ, καθίστανται σε μεγάλο βαθμό τυχαίες οδηγώντας σε αυξημένη επισφάλεια της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου τους στη χονδρεμπορική αγορά.

Επίσης, όπως αναφέρθηκε και ανωτέρω για την περίπτωση των ΧΜΣ επί των ΦοΣΕ ΑΠΕ, οι προτεινόμενες αλλαγές στην περίπτωση της ζήτησης διαταρράσουν εγγενώς την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Πιο συγκεκριμένα, η εν λόγω προτεινόμενη αλλαγή κινητροδοτεί τους Προμηθευτές να δημιουργήσουν τεχνητά ανισοζύγια κατανάλωσης προς το τέλος του εκάστοτε μήνα, αντίθετα με τις αποκλίσεις που παρατηρούν στο χαρτοφυλάκιό τους μέχρι εκείνη τη στιγμή, προκειμένου να ισοσκελίσουν τις εκατέρωθεν αποκλίσεις και να διορθώσουν την απόλυτη μηνιαία κανονικοποιημένη απόκλιση σε επίπεδο μήνα.

Βάσει των ανωτέρω γίνεται εμφανές ότι η αυστηροποίηση των ΧΜΣ σε κάθε περίπτωση διαταράσσει την ομαλή λειτουργία της αγοράς και εισάγει αυξημένες επισφάλειες, τόσο ως προς τη δραστηριότητα των ΦοΣΕ ΑΠΕ, όσο και αναφορικά με τη διαχείριση αποκλίσεων χαρτοφυλακίου ζήτησης από τους Προμηθευτές, ελλοχεύοντας τον κίνδυνο αύξησης του κόστους ενέργειας στον τελικό καταναλωτή. Τέλος, κρίνουμε σημαντικό να επισημάνουμε για ακόμα μια φορά πως η υιοθέτηση των αλλαγών που θα επιλεχθούν επί του πλαισίου Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης οφείλει να γίνεται αξιολογώντας τα οφέλη των προτεινόμενων ρυθμίσεων σε αντιπαραβολή με την επίπτωση που αυτές έχουν στην ομαλή και εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.

Παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε διευκρίνιση και συνεργασία.

Με εκτίμηση,
Για τη Metlen



.....
Ιωάννης Γιαννακόπουλος

Εκτελεστικός Δ/ντης M Energy Generation & Management