

Προς

ΑΔΜΗΕ

Δυρραχίου 89 και Κηφισού,

104 43 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου, Δρ. Μ. Μανουσάκη

Κοινοποίηση

ΥΠΕΝ

Μεσογείων 119,

101 92 Αθήνα

Υπόψη: κ. Γενικής Γραμματέως Ενέργειας & Ορυκτών Πόρων, Α. Σδούκου

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου, Επικ. Καθ. Α. Δαγούμα

ΘΕΜΑ: Δημόσια διαβούλευση του ΑΔΜΗΕ για τις Τεχνικές Αποφάσεις Εντολών Κατανομής, αΕΑΣ, χΕΑΣ

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 586

Αθήνα, 10.09.2020

Αξιότιμε κύριε Διευθύνοντα Σύμβουλε,

Η Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι η αγορά στην οποία προσδιορίζονται οι τελικές ποσότητες και τιμές για την ενεργοποίηση και την εκκαθάριση Ενέργειας Εξισορρόπησης από τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (εφεξής ΠΥΕ), προκειμένου να επιτυγχάνεται η τελική εξισορρόπηση της προσφοράς και της ζήτησης της ηλεκτρικής ενέργειας του ΕΣΜΗΕ. Τα προϊόντα μέσω των οποίων οι ΠΥΕ μπορούν να προσφέρουν την Ενέργεια Εξισορρόπησης (ανοδική και καθοδική) είναι η χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης Συχνότητας (εφεξής ΕΑΣ) και η αυτόματη ΕΑΣ, τα τεχνικά χαρακτηριστικά των οποίων προσδιορίζονται στον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 2017/1485/ΕΕ.

Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής «Κανονισμός») προσδιορίζει στο Κεφάλαιο 13 τις γενικές αρχές της Αγοράς Ενέργειας Εξισορρόπησης θεσπίζοντας το γενικό πλαίσιο: (1) έκδοσης Εντολών Κατανομής στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, (2) υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης, (3) εκτέλεσης της διαδικασίας χειροκίνητης ΕΑΣ και (4) ενεργοποίησης τόσο της χειροκίνητης όσο και της αυτόματης ΕΑΣ. Προφανώς, απαραίτητη προϋπόθεση για τη διαμόρφωση της στρατηγικής υποβολής προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης από τις Εταιρείες Μέλη του Συνδέσμου μας και την παραγωγή αξιόπιστων αποτελεσμάτων από την περίοδο των δοκιμών των νέων αγορών είναι ο σαφής προσδιορισμός -μέσω των Τεχνικών Αποφάσεων «Εντολές Κατανομής», «Χειροκίνητη ΕΑΣ» και «Αυτόματη ΕΑΣ»- των λεπτομερειών σχετικά τόσο με την έκδοση των Εντολών Κατανομής, όσο και με την ενεργοποίηση της ενέργειας εξισορρόπησης χειροκίνητης και/ή αυτόματης ΕΑΣ. Εξάλλου, η εκκαθάριση αυτής της αγοράς είναι αυτή που τελικά θα προσδιορίσει το οικονομικό αποτέλεσμα από την προσφορά της ενέργειας εξισορρόπησης των ΠΥΕ.

Είναι αυτονόητη λοιπόν η έκπληξή μας όταν στο πλαίσιο μιας σύντομης διαβούλευσης (διάρκειας μόλις 6 εργάσιμων ημερών)- που ανακοίνωσε ο Διαχειριστής στις 26 Αυγούστου (δηλαδή 5 ημέρες πριν τη λήξη της περιόδου δοκιμών) με ημερομηνία λήξης την Κυριακή 6 Σεπτεμβρίου - δημοσιεύτηκαν οι εισηγήσεις του σχετικά με τις εν λόγω Τεχνικές Αποφάσεις. Οι εν λόγω ολιγοσέλιδες (κείμενα 13, 7 και 5 σελίδων αντίστοιχα) εισηγήσεις του Διαχειριστή, που τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση, πέραν της επικάλυψης που παρουσιάζουν μεταξύ τους στο τεχνικό αντικείμενο που διαπραγματεύονται δεν εξειδικεύουν καθόλου το περιεχόμενο του Κανονισμού. Αντιθέτως επαναλαμβάνουν ορισμούς που περιέχονται στο ευρωπαϊκό πλαίσιο και κανόνες που ήδη έχουν προσδιοριστεί από τον Κανονισμό. Ενδεικτικά αναφέρουμε ότι η Τεχνική Απόφαση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (εφεξής «ΔΕΠ»), η οποία προσδιορίζει κατ' αναλογία τον τρόπο συμμετοχής των ΠΥΕ στην ΔΕΠ με στόχο τη δημοσίευση του προγράμματος ένταξης/ απένταξης των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και τον προσδιορισμό της Ισχύος Εξισορρόπησης για ΕΔΣ, για χειροκίνητη ΕΑΣ και αυτόματη ΕΑΣ αυτών, είναι ένα εκτενές τεχνικό κείμενο 128 σελίδων.

Συνεπώς η βασική μας παρατήρηση επί των υπό δημόσια διαβούλευση τεχνικών κειμένων είναι η απουσία των κανόνων που θα προσδιορίσουν τη συμμετοχή των Εταιρειών μας στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης. Τα ζητήματα που δεν θεραπεύονται από αυτά τα κείμενα είναι ιδιαίτερα κρίσιμα. Ενδεικτικά αναφέρουμε ορισμένα μόνο από αυτά:

- 1) Ποια είναι η ακριβής μαθηματική μοντελοποίηση της αντικειμενικής συνάρτησης και των τεχνικών περιορισμών που περιλαμβάνονται στο πρόβλημα προς επίλυση της χειροκίνητης ΕΑΣ;
- 2) Ποια είναι η σειρά χαλάρωσης των περιορισμών του προβλήματος επίλυσης της χειροκίνητης ΕΑΣ;
- 3) Πώς λαμβάνεται υπόψη ο περιορισμός της μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας όταν η βελτιστοποίηση πραγματοποιείται για τρία διαδοχικά 15-λεπτα;
- 4) Υπό ποιες συνθήκες ενεργοποιείται η τηλεφωνική εντολή ή η εντολή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου έναντι των εντολών που προκύπτουν από τα συστήματα ARP και RTBM;

- 5) Αναφέρεται ότι οι οντότητες παροχής ΧΕΑΣ και ΑΕΑΣ αποτελούνται επί του παρόντος από μονάδες παραγωγής (στρεφόμενες ή μη στρεφόμενες). Δεν είναι ξεκάθαρο αν από πλευράς των συστημάτων του διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δύναται αυτήν την στιγμή η συμμετοχή χαρτοφυλακίων κατανεμόμενων μονάδων ΑΠΕ και κατανεμόμενου φορτίου στην παροχή ενέργειας εξισορρόπησης, όπως προβλέπεται από τον Κανονισμό της Αγοράς Εξισορρόπησης. Εάν όχι πρέπει να οριστεί χρονοδιάγραμμα για αυτήν την δυνατότητα.
- 6) Πώς θα υποβάλλονται τεχνικά οι προσφορές ενέργειας των ΠΥΕ στους χρόνους που ορίζει ο Κανονισμός αν δεν ολοκληρωθεί η υλοποίηση των ΑΡΙ;
- 7) Τι σημαίνει ότι η ενεργοποίηση προσφορών ενέργειας για λόγους διαφορετικούς από την εξισορρόπηση ενέργειας, θα τιμολογείται βάσει της προσφοράς (pay-as-bid) και δεν θα ορίζει την οριακή τιμή;
- 8) Γιατί στην τεχνική απόφαση των εντολών κατανομής αναφέρονται εντολές κατανομής που εκδίδονται εκτός της Αγοράς Εξισορρόπησης;
- 9) Πώς αυτές αλληλοεπιδρούν με της εντολές κατανομής που εκδίδονται στο πλαίσιο της Αγοράς Εξισορρόπησης;
- 10) Γιατί δεν υπάρχει πρόσθετη αμοιβή για μια Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής που εγγχεί σε επίπεδο ισχύος μεγαλύτερου από αυτό που αναφέρεται στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της και με αυτόν τον τρόπο βοηθάει το ΕΣΜΗΕ;
- 11) Δεν υπάρχει καμία αναφορά/αποσαφήνιση όσον αφορά την τεχνική περιγραφή της διαδικασία άμεσης ενεργοποίησης ΧΕΑΣ.

Εκ των ανωτέρω καθίσταται σαφές ότι αναμένουμε τις νέες Τεχνικές Αποφάσεις προσδιορισμού των κανόνων για τη συμμετοχή των μελών μας στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης.

Με εκτίμηση

Γιώργος Στάμτσος

Γενικός Διευθυντής