

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

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

Κοινοποίηση

ΑΔΜΗΕ

Δυρραχίου 89 και Κηφισού,

104 43 Αθήνα

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

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τον χρονοπρογραμματισμό της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 590

Αθήνα, 22.09.2020

Αξιότιμε κύριε Πρόεδρε,

Αναφορικά με την παρούσα Δημόσια διαβούλευση επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ως προς το χρονοπρογραμματισμό της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ), χαιρετίζουμε την προσπάθεια επίλυσης του σημαντικού αυτού θέματος που αποτελεί πρόβλημα όχι μόνο για τους Συμμετέχοντες στις αγορές Ηλεκτρισμού, αλλά και γενικότερα για την ασφάλεια εφοδιασμού των συνδεδεμένων συστημάτων Ηλεκτρισμού και Φυσικού αερίου που περιλαμβάνει την αποτελεσματική διαχείριση των προμηθειών φυσικού αερίου για όλους τους Συμμετέχοντες.

Σχετικά με την προτεινόμενη λύση, επικροτούμε την πρόταση του Διαχειριστή περί μετάθεσης του σχετικού χρονοπρογραμματισμού ώστε η Διαδικασία ΔΕΠ1 να λαμβάνει χώρα από τις 16:15 ΕΕΤ έως τις 17:00 ΕΕΤ (D-1). Η ανακοίνωση των αποτελεσμάτων εκείνη την χρονική στιγμή, δίνει ικανό χρονικό διάστημα στους Συμμετέχοντες στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας να κάνουν ορθότερο και πιο αποτελεσματικό προγραμματισμό στο χαρτοφυλάκιο φυσικού αερίου τους καθώς και να προχωρήσουν σε όσο το δυνατόν πιο ορθολογική δέσμευση ημερήσιας αδιάλειπτης δυναμικότητας (firm capacity) στα σημεία εισόδου του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (μέσω της συμμετοχής τους στην δημοπρασία του RBP (Regional Booking Platform) η οποία πραγματοποιείται καθημερινά μεταξύ 17:30 - 18:00 ΕΕΤ, κάτι το οποίο δεν

είναι δυνατό με το ισχύον χρονοδιάγραμμα ΔΕΠ1). Είναι κρίσιμο να επισημάνουμε ότι, κατά το ανωτέρω χρονικό διάστημα (μεταξύ 17:30 - 18:00 EET), οι Χρήστες λαμβάνουν εμμέσως και μια επιπλέον κρίσιμη απόφαση- την συμμετοχή τους ή όχι στη δημοπρασία δέσμευσης διακοπτόμενης δυναμικότητας (interruptible capacity) στα σημεία εισόδου του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, καθώς παρά το γεγονός ότι η δημοπρασία για την δέσμευση διακοπτόμενης δυναμικότητας λαμβάνει χώρα καθημερινά μεταξύ 18:30 - 19:00 EET, βασική προϋπόθεση για να διεξαχθεί η εν λόγω δημοπρασία είναι να έχει πρώτα δεσμευθεί το σύνολο της ημερήσιας αδιάλειπτης δυναμικότητας που έχει διατεθεί στους Χρήστες μεταξύ 17:30 - 18:00 EET.

Κατανοούμε ότι σε αυτήν την περίπτωση η ΔΕΠ1 θα εκτελείται χωρίς να λαμβάνονται υπόψη τα αποτελέσματα της πρώτης Ενδοημερήσιας Δημοπρασίας της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (LIDA1), η οποία σύμφωνα με τον τρέχοντα σχεδιασμό λαμβάνει χώρα από τις 16:00 EET έως τις 16:30 EET (D-1). Θεωρούμε όμως η λύση αυτή είναι προτιμότερη από την εναλλακτική που αναφέρεται στο τέλος του κειμένου της διαβούλευσης και η οποία προτείνει την μετατόπιση σε πρότερο χρονικό σημείο της δημοπρασίας LIDA1, με ταυτόχρονη γνωστοποίηση των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ1 στις 17:30 EET. Η υλοποίηση αυτής της πρότασης θα εξακολουθούσε να είναι προβληματική γιατί οι Συμμετέχοντες δεν θα έχουν ικανό χρονικό διάστημα για να λάβουν ορθές αποφάσεις όσον αφορά τον προγραμματισμό του φυσικού αερίου.

Παροτρύνουμε την Αρχή να προσκαλέσει σε συζήτηση τους δυο Διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου καθώς και το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, έτσι ώστε να συνθέσουν από κοινού ένα νέο χρονοδιάγραμμα το οποίο να είναι συμβατό αφενός με τα χρονοδιαγράμματα διαδικασιών των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρισμού, αφετέρου με τα αντίστοιχα χρονοδιαγράμματα της ευρωπαϊκής και εγχώριας αγοράς φυσικού αερίου, κάτι που δεν εξασφαλίζεται με το υπάρχοντα σχεδιασμό.

Σαν παράδειγμα αναφέρουμε ότι ο χρονοπρογραμματισμός δέσμευσης πρόσθετου αποθηκευτικού χώρου ΥΦΑ ο οποίος παρέχει μια σχετική ευελιξία στο σχεδιασμό του χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου της επόμενης ημέρας (day ahead scheduling), πραγματοποιείται μεταξύ 16:00 – 16:30 EET, σε χρόνο δηλαδή που είναι ασύμβατος με τα χρονοδιαγράμματα των νέων αγορών ηλεκτρισμού.

Τέλος, ως επιπλέον σχόλια θα θέλαμε να επισημάνουμε και τα εξής σημαντικά προβλήματα στον χρονοισμό των υπόλοιπων διαδικασιών ΔΕΠ που έχουμε εντοπίσει:

- Η ανακοίνωση των αποτελεσμάτων της ΔΕΠ3, τα οποία ανακοινώνονται σύμφωνα με το παρόν χρονοδιάγραμμα στις 12:45 EET (D), δίνει την πληροφορία περί του οριστικού commitment των Μονάδων Παραγωγής κατά την τελευταία περίοδο κατανομής (ημίωρο) της ημέρας D. Ταυτόχρονα το Gate Closure Time για την αγορά επόμενης ημέρας (DAM) της ημέρας D+1 είναι στις 13:00 EET (D). Ως εκ τούτου, οι Συμμετέχοντες έχουν στην διάθεση τους μόνο 15 λεπτά από την στιγμή που λαμβάνουν την πληροφόρηση για το οριστικό commitment των μονάδων του Συστήματος κατά το πέρας

της μέρα κατανομής D, για να καταστρώσουν την στρατηγική τους και να υποβάλλουν τις προσφορές τους στην DAM της ημέρας D+1. Θεωρούμε ότι αυτό το διάστημα δεν είναι επαρκές, οπότε προτείνουμε την μετακίνηση του χρόνου της ΔΕΠ3 νωρίτερα, κατά το μέγιστο δυνατό. Επιπλέον, αναφέρουμε ότι ο δωδέκατος κύκλος επαναδήλωσης ΥΦΑ στην ενδοημερήσια (intraday)αγορά φυσικού αερίου για την εκάστοτε ημέρα είναι επίσης μέχρι τις 13:00 EET, οπότε οι Χρήστες είναι αναγκασμένοι να κάνουν οποιαδήποτε κίνηση intraday επαναδήλωσης ΥΦΑ στον αμέσως επόμενο- δέκατο τρίτο- κύκλο επαναδήλωσης ΥΦΑ με πολύ λιγότερη ευελιξία εξαιτίας του νέου Ωριαίου Ρυθμού Επαναδήλωσης (ΩΡΕΠ). Το τελευταίο είναι ένα σημαντικό στοιχείο που ενισχύει την άποψη μας περί ανάγκης είτε επαναπροσδιορισμού του χρόνου επίλυσης της ΔΕΠ3, είτε (προτιμότερα) της εξεύρεσης από κοινού ενός εναλλακτικού χρονοδιαγράμματος μετά από συμφωνία των διαχειριστών.

- Τέλος, παρομοίως με το προηγούμενο σχόλιο, και δεδομένου ότι τα αποτελέσματα της ΔΕΠ2 σύμφωνα με το παρόν χρονοδιάγραμμα ανακοινώνονται στις 00:45 EET (D) και δίνουν την πληροφορία περί οριστικού commitment των Μονάδων Παραγωγής για την πρώτη περίοδο κατανομής της ημέρας D, απέχοντας δηλαδή μόνο 15 λεπτά από το real-time και την αγορά εξισορρόπησης, θεωρούμε ότι αυτό το διάστημα είναι εξαιρετικά μικρό σε περίπτωση που οι Συμμετέχοντες πρέπει να προχωρήσουν σε επαναπροσδιορισμό της θέσης τους και στην αγορά φυσικού αερίου, απουσία δε και οργανωμένης και με επαρκή ρευστότητα δευτερογενούς αγοράς φυσικού αερίου. Άρα και σε αυτήν την περίπτωση, προτείνουμε την μετακίνηση του χρόνου εκτέλεσης της ΔΕΠ2 νωρίτερα, κατά το μέγιστο δυνατό.

Με εκτίμηση,

Γιώργος Στάμτσος

Γενικός Διευθυντής