

Προς

ΡΑΕ

Πειραιώς 132,

118 54 Αθήνα

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

ΕΧΕ

Λεωφ. Αθηνών 110,

104 42 Αθήνα

Υπόψη: κ. Προέδρου & Διευθύνοντος Συμβούλου, Καθ. Γ. Ιωάννου

ΘΕΜΑ: Εισήγηση του ΕΧΕ για τον ορισμό των ποσοστών Χ% και Α% για το 2022

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 639

Αθήνα, 15.12.2021

Αξιότιμοι κύριοι,

Ο Σύνδεσμός μας με την παρούσα επιστολή επιθυμεί να τοποθετηθεί επί της εισήγησης του Χρηματιστηρίου Ενέργειας σχετικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% -του μεριδίου λιανικής προμήθειας- και του ποσοστού Α% -των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς, επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας- για το ημερολογιακό έτος 2022.

Όπως άλλωστε αναφέρεται και στην εισήγηση του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ο ορισμός των ως άνω ποσοστών Χ% και Α%, σύμφωνα μάλιστα και με την αιτιολογική έκθεση του Ν.4425/2016, εισήχθη (α) **ως μέτρο το οποίο αποσκοπεί στην αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς**, δηλαδή στη λειτουργία μιας αγοράς η οποία παρέχει επαρκή ρευστότητα (market liquidity) και μηχανισμό διαμόρφωσης τιμών (price formation) και (β) **ως κανόνας μετριάσμου της οικονομικής ισχύος και φαινομένων εξάσκησης δεσπόζουσας θέσης**. Ο καθορισμός ορίου για τον δείκτη Forward Hedging Ratio (FHR) δηλαδή το Α% εισήχθη ως μεταβατικό μέτρο στην Αγορά Επόμενης Ημέρας με σκοπό να περιορίσει κυρίως τη δυνατότητα της δεσπόζουσας επιχείρησης, να επηρεάσει (α) τον μηχανισμό διαμόρφωσης τιμής και (β) την αποτελεσματικότητα της αγοράς μέσω της άσκησης από μέρους της πρακτικών portfolio game μέσω της εκτεταμένης χρήσης προθεσμιακών προϊόντων, τα οποία είχαν συναφθεί είτε εντός της Αγοράς Παραγώγων του ΕΧΕ είτε διμερώς. Σκοπός λοιπόν είναι η σταδιακή άρση του περιορισμού ταυτόχρονα με την απώλεια μεριδίου της δεσπόζουσας επιχείρησης στη λιανική αγορά, η οποία όμως σύμφωνα με την

τελευταία αναφορά (του Νοεμβρίου 2021) του ΕΧΕ ανέρχεται στο 63,4% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (εξαιρουμένης της Κρήτης). Συνεπώς υπό το πρίσμα του μετριασμού της ισχύος της δεσπόζουσας επιχείρησης η εισήγηση του ΕΧΕ να παραμείνει το FHR στο ίδιο ποσοστό κρίνεται απόλυτα τεκμηριωμένη.

Η εφαρμογή εξάλλου τέτοιων περιορισμών στον όγκο των διμερών συμβολαίων που συνάπτονται μεταξύ εταιρειών παραγωγής και προμήθειας που κατέχουν σημαντικό μερίδιο στις αγορές τους (άνω του 30%) έχει αναγνωριστεί και από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 330/2010 ως εργαλείο για την αποφυγή αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών.

Εκτός λοιπόν από τα θέματα του ανταγωνισμού η απουσία του FHR θα είχε ως αποτέλεσμα - σύμφωνα με τη δημοσιευμένη μελέτη της ECCO - τη δραματική μείωση της ρευστότητας της προ-ημερήσιας αγοράς η οποία θα οδηγούσε (α) σε περικοπές παραγωγής από έργα ΑΠΕ αλλά και (β) σε αλλοίωση του οικονομικού σήματος αυτής, η οποία θα αδυνατούσε να απεικονίσει το βραχυπρόθεσμο κόστος των μονάδων παραγωγής. Έτσι η κατάργηση του εν λόγω ρυθμιστικού εργαλείου θα επηρέαζε τόσο την ασφάλεια εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας, όσο και την ανάπτυξη αφενός νέων ευέλικτων μονάδων (π.χ. αποθήκευση και demand response χαρτοφυλάκια) και αφετέρου νέων μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας καθυστερώντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση και την επίτευξη των ενεργειακών και κλιματικών στόχων για το 2030. Τους κινδύνους που θα διατρέξουν οι πυλώνες της Ενεργειακής Ένωσης και η κεντρική πολιτική της ΕΕ για πορεία προς την κλιματική ουδετερότητα, εάν οι αγορές ηλεκτρισμού δεν στέλνουν το ορθό οικονομικό σήμα, αποτυπώνει άλλωστε και ο ACER στην πρόσφατη (Νοέμβριος 2021) έκθεση του προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

Εκ των ανωτέρω καθίσταται προφανής η ανάγκη διατήρησης του FHR και ως μέτρο περιορισμού της ισχύος της δεσπόζουσας επιχείρησης αλλά και ως μέτρο διασφάλισης της επαρκούς ρευστότητας της χονδρεμπορικής αγοράς. Η ανάγκη δε ύπαρξης αγορών ηλεκτρισμού με επαρκή ρευστότητα είναι το δεύτερο σημείο που τονίζει ο ACER στη συγκεκριμένη έκθεση. Όσον αφορά την Ελλάδα, η επαρκής ρευστότητα στις αγορές ηλεκτρισμού είναι η αναγκαία συνθήκη για να περάσουμε στην επόμενη φάση της αγοράς με έναρξη υλοποίησης έργων ΑΠΕ στη βάση των διμερών PPA και την απεμπλοκή αυτών από εγγυήσεις του δημοσίου.

Με εκτίμηση,

Γιώργος Στάμτσας

Γενικός Διευθυντής