

ΠΡΟΣ:

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ,

Πειραιώς 132,

11854 Αθήνα

Υπόψη:

Α. Δαγούμα /Προέδρου Ρ.Α.Ε.

Email: elecodes-market@rae.gr

Αθήνα, 14.9.2021

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της εισήγησης του ΔΕΔΔΗΕ για το ύψος των Εγγυήσεων ΕΦ για το ΜΣΣ της Κρήτης.

Αξιότιμε κ Πρόεδρε,

Με την παρούσα επιστολή θα θέλαμε να διατυπώσουμε τις θέσεις μας σχετικά με την υπό διαβούλευση εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για τη μεθοδολογία υπολογισμού των Εγγυήσεων των Εκπροσώπων φορτίου (ΕΦ) της Κρήτης που απαιτούνται για την χρηματοπιστωτική κάλυψη του Διαχειριστή ΜΔΝ κατά την περίοδο από τη δέλη ημέρα συντέλεσης της Φάσης Α' έως τη δέλη ημέρα της Φάσης Β' της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ.

Στο κείμενο της δημόσιας διαβούλευσης αναγράφεται ότι εφαρμόζοντας την υφιστάμενη μεθοδολογία υπολογισμού εγγυήσεων ΕΦ προκύπτουν σχεδόν μηδενικές εγγυήσεις, καθώς πλέον θα λαμβάνονται υπόψη μόνο οι συμπληρωματικές χρεώσεις για τα ποσά ενέργειας που παράγονται από Συμβατικές Μονάδες και καταναλώνονται εντός των ορίων του Μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος (ΜΣΣ) της Κρήτης, όπως αυτές προκύπτουν λαμβάνοντας υπόψη τα ποσά που εκκαθαρίζονται από την EnExClear. Συνεπώς, με βάση τη νέα διαδικασία εκκαθάρισης η έκθεση του Διαχειριστή ΜΔΝ έναντι των ΕΦ περιορίζεται στις χρεοπιστώσεις για αποκλίσεις ηλεκτρικής ενέργειας (παραγωγής Συμβατικών Μονάδων) και αποτελεί ένα μικρό ποσοστό της συνολικής εκκαθάρισης, με αποτέλεσμα να προκύπτουν σχεδόν μηδενικές εγγυήσεις για τους ΕΦ. Επισημαίνεται ότι για το σκέλος της εν λόγω εκκαθάρισης, που πλέον πραγματοποιείται μέσω των Spot Αγορών, απαιτούνται και δεσμεύονται τα αντίστοιχα ποσά εγγυήσεων στο πλαίσιο εφαρμογής συστήματος εγγυήσεων (cash collateral) των εν λόγω αγορών.

Ωστόσο, στη συνέχεια της εισήγησης ο ΔΕΔΔΗΕ προτείνει την τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού εγγυήσεων «προκειμένου να εξασφαλιστεί ένα ποσό ως εγγύηση για κάλυψη του Διαχειριστή ΜΔΝ για την περίπτωση του ΜΣΣ της Κρήτης (για τα ποσά ενέργειας που παράγονται από Συμβατικές Μονάδες)». Με άλλα λόγια ο ΔΕΔΔΗΕ προτείνει μία

τροποποίηση της μεθοδολογίας, προκειμένου να διασφαλίσει ένα χρηματικό ποσό, χωρίς να αιτιολογείται καθ' οιονδήποτε τρόπο η απαίτηση αυτή. Σε κάθε περίπτωση η επιδιωκόμενη εγγύηση δεν υπαγορεύεται από την ανάγκη διασφάλισης έναντι κινδύνου που απορρέει από οικονομικές συναλλαγές του Διαχειριστή ΜΔΝ με τους Προμηθευτές.

Αναλυτικότερα, βασικό πυλώνα της πρότασης του Διαχειριστή, αποτελεί η καθιέρωση ενός συντελεστή απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ, προκειμένου να προκύψει το επιθυμητό για τον Διαχειριστή ΜΔΝ ποσό ως εγγύηση εκ μέρους των ΕΦ. Εντούτοις, σε κανένα σημείο του κειμένου της διαβούλευσης δεν γίνεται τεκμηρίωση σχετικά με την αναγκαιότητα απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ αλλά και τη μεθοδολογία υπολογισμού του εν λόγω συντελεστή, ο οποίος ανέρχεται σε 60% στο Σενάριο 1 και 100% στο Σενάριο 2.

Σύμφωνα με τα μέχρι τώρα δεδομένα για τη διορθωτική εκκαθάριση αγοραπωλησίας ενέργειας από συμβατικές μονάδες παραγωγής, η οποία θα διενεργείται σε μηνιαία και ετήσια βάση, η έκθεση του Διαχειριστή ΜΔΝ περιορίζεται πλέον μόνο στις αποκλίσεις μεταξύ της εκκαθάρισης των Θερμικών Μονάδων στις Spot Αγορές και τη διορθωτική μηνιαία εκκαθάριση που θα διενεργεί ο ΔΕΔΔΗΕ. Ως προς το αντάλλαγμα ΥΚΩ δεν υπάρχει σύνδεση μεταξύ αυτού και τυχόν έκθεσης του Διαχειριστή έναντι των Προμηθευτών που δραστηριοποιούνται στην Κρήτη.

Επιπλέον, επισημαίνεται ότι ήδη η υφιστάμενη μεθοδολογία υπολογισμού εγγυήσεων θα μπορούσε να χαρακτηριστεί ως αυστηρή. Αρχικώς είναι βασισμένη σε εκτιμήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ για τις καταναλώσεις των παροχών των ΕΦ στο νησί. Δευτερευόντως ζητείται κάλυψη των δύο μηνών με τη μεγαλύτερη έκθεση του ΕΦ έναντι του Διαχειριστή και τέλος δεν εφαρμόζεται κανένας συντελεστής χρηματοπιστωτικού κινδύνου (όπως συμβαίνει στις μεθοδολογίες των λοιπών Διαχειριστών), προκειμένου να μειώνεται το ποσό της απαιτούμενης εγγύησης για προμηθευτές με μακρά δραστηριοποίηση στην αγορά της Κρήτης ή με μεγάλα ποσοστά εκπροσώπησης.

Στο σημείο αυτό θα θέλαμε να επισημάνουμε ότι η μη αιτιολογημένη αξίωση του Διαχειριστή ΜΔΝ για λήψη εγγυήσεων προκύπτει σε μία περίοδο απαιτήσεων εξαιρετικά μεγάλων ποσών εγγυήσεων των προμηθευτών προς τους Διαχειριστές και το ΕΧΕ. Το γεγονός αυτό δυσχεραίνει έτι περαιτέρω τις ήδη ασφυκτικές συνθήκες που επικρατούν στην αγορά προμήθειας τους τελευταίους μήνες, οι οποίες αποτελούν τροχοπέδη σε οποιαδήποτε ενέργεια ανάπτυξης υγιούς ανταγωνισμού και περαιτέρω ανοίγματος της αγοράς υποχρεώνοντας τους προμηθευτές σε αναθεώρηση των επενδυτικών τους πλάνων και θέτοντας σε κίνδυνο ακόμα και τη βιωσιμότητά τους. Η ιδιωτική αυτονομία των εταιρειών πλήττεται, όταν επιβάλλεται ένα μέτρο, όπως είναι η καταβολή εγγύησης αναίτια και τροποποιείται ο οικονομικός προγραμματισμός τους.

Τέλος, δεν μπορούμε να παραβλέψουμε ότι η πρόταση αυτή αποτελεί για άλλη μία φορά εμπόδιο στην προσπάθεια των ΕΦ να αυξήσουν τα μερίδιά τους στην αγορά της Κρήτης, η οποία από την αρχή της απελευθέρωσης της αγοράς λόγω παραγόντων διαφοροποίησης του κόστους σε σχέση με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όπως η έλλειψη δυνατότητας χρήσης προθεσμιακών προϊόντων βάσει συστήματος δημοπρασιών ή ενός αντίστοιχου μηχανισμού με εφαρμογή στο νησί, ήταν λιγότερο ελκυστική για τους προμηθευτές.

Συνεπώς, η καθιέρωση μίας μεθοδολογίας υπολογισμού εγγύησης, η αναγκαιότητα ύπαρξης της οποίας δεν αιτιολογείται, φαίνεται να εξυπηρετεί αποκλειστικά στην αύξηση της ρευστότητας του Διαχειριστή ΜΔΝ και επιβαρύνει τους προμηθευτές που



ΕΣΕΠΗΕ

ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΜΠΟΡΩΝ &
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

δραστηριοποιούνται στην Κρήτη, κρίνεται άσκοπη, θίγει τον υγιή ανταγωνισμό και απειλεί την εύρυθμη λειτουργία της χονδρικής αγοράς ειδικά στην παρούσα χρονική συγκυρία. Προτείνεται λοιπόν, η διατήρηση της υφιστάμενης μεθοδολογίας υπολογισμού εγγυήσεων ΕΦ χωρίς καμία τροποποίηση.

Παραμένουμε στη διάθεση της Αρχής σας για οποιαδήποτε διευκρίνιση/επεξήγηση και υποστήριξη των θέσεών μας.

Με εκτίμηση,

Ηρόδοτος Αντωνόπουλος

Αντιπρόεδρος Δ.Σ.