

ΠΡΟΣ:

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ,

Πειραιώς 132,

11854 Αθήνα

Υπόψη:

Α. Δαγούμα /Προέδρου Ρ.Α.Ε.

Email: elecodes-market@rae.gr

Αθήνα, 9.6.2021

Θέμα: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023

Αξιότιμε κ Πρόεδρε,

Στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης επί του υβριδικού μοντέλου λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης κατά τη μεταβατική περίοδο 2021-2023 και δεδομένης της σημασίας της προγραμματιζόμενης αλλαγής για τον κλάδο της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, παρατίθενται ακολούθως οι θέσεις μας σχετικά με το ζήτημα αυτό.

Ως προς τις δύο προτάσεις για το υβριδικό μοντέλο λειτουργίας κατά την πρώτη φάση ενσωμάτωσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΔΣ) της ηπειρωτικής χώρας, αντιλαμβανόμαστε ότι ουσιαστικά πρόκειται περί επί ενός τεχνικού ζητήματος ως προς την υποβολή των αναγκαίων εντολών αγοράς/πώλησης, για το οποίο δεν έχουμε στη διάθεσή μας αναλυτικά δεδομένα, από τα οποία θα προέκυπτε ένα ασφαλές συμπέρασμα κατόπιν σχετικής ανάλυσης για την προτίμηση της μίας εκ των δύο επιλογών. Ενδεχομένως να μπορεί να θεωρηθεί πιο κατάλληλη η πρώτη πρόταση, σύμφωνα με την οποία θα υποβάλλονται εντολές αγοράς/πώλησης στις αγορές του ΔΣ για τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που θα μεταφέρεται μέσω της διασύνδεσης με βάση τα αποτελέσματα του απλοποιημένου προγράμματος κατανομής (simplified Dispatch Schedule) που θα δημοσιεύονται από τον Διαχειριστή. Σε αυτήν την εκδοχή αποτυπώνονται ουσιαστικά τα οικονομικά μεγέθη της λειτουργίας της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με την Πελοπόννησο.

Θεωρούμε ότι η Αρχή σας μετά την επεξεργασία των διαθέσιμων δεδομένων και τις σχετικές αναλύσεις θα καταλήξει στη βέλτιστη λύση και θα είναι έτοιμη να παρέμβει ώστε να διορθωθεί οποιαδήποτε αστοχία παρατηρηθεί. Σε κάθε περίπτωση, θεωρούμε ότι πρέπει να γίνει λεπτομερής παρουσίαση της ανάλυσης και των εκτιμώμενων αποτελεσμάτων που θα επιφέρει η κάθε πρόταση και να δημοσιευτούν αναλυτικά δεδομένα σχετικά με τα ζητήματα των εκκαθαρίσεων και των εγγυήσεων που θα απαιτούνται αφενός στο πλαίσιο της προτεινόμενης λύσης και αφετέρου στην εκκαθάριση ΜΔΝ από τον ΔΕΔΔΗΕ. Επίσης η

πρόταση που θα προκριθεί θα πρέπει, κατά τη γνώμη μας, να τεθεί εκ νέου σε δημόσια διαβούλευση με παρουσίαση των λεπτομερειών του υβριδικού μοντέλου, προκειμένου να τοποθετηθούν εκ νέου οι Συμμετέχοντες και να οριστικοποιηθεί το πλαίσιο λειτουργίας του.

Σύμφωνα με το κείμενο της διαβούλευσης, κατά τη διαδικασία κατάρτισης εντολών αγοράς εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ), θα γίνεται χρήση ενός μηνιαίου ποσοστού εκπροσώπησης ex-ante το οποίο θα υπολογίζεται από τον ΔΕΔΔΗΕ για κάθε ΕΦ χωριστά. Σε αυτό το σημείο, θα θέλαμε να τονίσουμε την ανάγκη διαμόρφωσης ημερήσιου ποσοστού ex-ante στα πρότυπα της αντίστοιχης μεθοδολογίας που εφαρμόζεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών του Target Model. Η αναγκαιότητα αυτή, πηγάζει από το γεγονός ότι η ευθύνη ορθής πρόβλεψης και δήλωσης φορτίων μετατοπίζεται από τους προμηθευτές, στους ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ και ΕΧΕ, συνεπώς είναι απαραίτητη η βελτιστοποίηση των παραμέτρων πρόβλεψης.

Επιπροσθέτως παραμένει αδιευκρίνιστο, εάν το εν λόγω ποσοστό εκπροσώπησης θα περιλαμβάνει το σύνολο του εκπροσωπούμενου φορτίου κάθε προμηθευτή στην Κρήτη ή μέρος αυτού (λ.χ. μόνο το ποσοστό εκπροσώπησης Χαμηλής Τάσης) όπως συμβαίνει και στο ΔΣ. Ερμηνεύοντας τα κείμενα της Διαβούλευσης, θεωρούμε ότι γίνεται αναφορά στο σύνολο του φορτίου κάθε προμηθευτή. Ωστόσο θεωρούμε ότι με την υλοποίηση της διασύνδεσης της Κρήτης και την έναρξη λειτουργίας του υβριδικού μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, πρέπει να προχωρήσει ο διαχωρισμός των φορτίων Μέσης και Χαμηλής Τάσης, όπως συμβαίνει στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του ΔΣ δεδομένων των διαφοροποιήσεων των καμπυλών φορτίου και των συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών δικτύου για παροχές Μέσης και Χαμηλής Τάσης.

Όπως προαναφέρθηκε, την ευθύνη για την υποβολή προσφορών αγοράς ενέργειας εκ μέρους των ΕΦ, σύμφωνα με το κείμενο της διαβούλευσης, έχει το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα υποβάλλει Priority Price-Taking Buy Orders (PPTBOs) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (DAM). Σε περίπτωση ανανέωσης της πρόβλεψης φορτίου από τον Διαχειριστή/τους Διαχειριστές, το ΕΧΕ υποχρεούται να προβεί σε υποβολή διορθωτικών εντολών αγοράς/πώλησης εκ μέρους των προμηθευτών, στις Ενδοημερήσιες Αγορές (LIDAs). Οι εν λόγω προσφορές θα υποβάλλονται με τιμή ίση με την τιμή στην οποία έκλεισε η Αγορά Επόμενης Ημέρας για την αντίστοιχη περίοδο κατανομής. Είναι προφανές, ότι μόνο ένα μικρό ποσοστό των εν λόγω διορθωτικών προσφορών θα γίνονται αποδεκτές, καθώς με τα μέχρι τώρα δεδομένα, στις αγορές του Target Model, παρατηρείται διαφοροποίηση των τιμών των ενδοημερήσιων αγορών από την τιμή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (ανά περίοδο κατανομής). Άμεση συνέπεια των προαναφερθέντων, θα είναι η όλο και μεγαλύτερη έκθεση των ΕΦ στην Αγορά Εξισορρόπησης ακόμα και σε περιπτώσεις όπου η αναθεωρημένη πρόβλεψη του ΑΔΜΗΕ θα μπορούσε να αποτρέψει αυτό το αποτέλεσμα λόγω διόρθωσης/βελτίωσης της θέσης Συμμετέχοντα στις ενδοημερήσιες αγορές. Λογίζεται έτσι αναγκαία η μελέτη και θέσπιση συντελεστών προσαύξησης/μείωσης επί της τιμής της DAM για την υποβολή διορθωτικών προσφορών αγοράς/πώλησης ενέργειας στις LIDAs από το ΕΧΕ εκ μέρους των προμηθευτών.

Τέλος, στο πλαίσιο της ΔΔ αναφέρεται ρητώς η έκθεση των ΕΦ στην Αγορά Εξισορρόπησης για τη διαφορά μεταξύ δηλωθείσας και καταμετρηθείσας ποσότητας. Οι σημαντικότεροι παράγοντες που μπορούν να οδηγήσουν τους ΕΦ σε ακούσια έκθεση στην Αγορά Εξισορρόπησης είναι αφενός η προαναφερθείσα στρατηγική υποβολής προσφορών στις



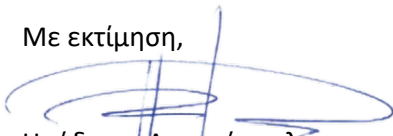
ΕΣΕΠΗΕ

ΕΛΛΗΝΙΚΟΣ ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΕΜΠΟΡΩΝ &
ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ενδοημερήσιες αγορές και αφετέρου η απόκλιση της πρόβλεψης του Διαχειριστή/των Διαχειριστών από το πραγματικό φορτίο του νησιού. Δεδομένης της περιορισμένης τεχνογνωσίας εκ μέρους του ΑΔΜΗΕ επί της πρόβλεψης φορτίων της Κρήτης, όπως αναγράφεται στο κείμενο της ΔΔ αλλά και της χρονικής περιόδου που τοποθετείται η έναρξη λειτουργίας της διασύνδεσης (περίοδος κατά την οποία καταγράφεται διαχρονικά το μέγιστο φορτίο του νησιού εντός του έτους), πρόταση μας είναι η θέσπιση ανώτατων ποσοστών απόκλισης μεταξύ του προβλεπόμενου και του πραγματικού φορτίου, μέχρι το ύψος των οποίων οι ΕΦ θα επωμίζονται εξ ολοκλήρου την έκθεση στην Αγορά Εξισορρόπησης. Σε περίπτωση υπέρβασης των εν λόγω ορίων, η υπερβαίνουσα ποσότητα αποκλίσεων δεν θα επιβαρύνει τους προμηθευτές.

Είμαστε στη διάθεσή σας για διευκρινίσεις, αναλυτική παρουσίαση και συζήτηση επί των θέσεων και προτάσεών μας.

Με εκτίμηση,



Ηρόδοτος Αντωνόπουλος

Αντιπρόεδρος Δ.Σ.