

ΠΡΟΣ:

ΡΑΑΕΥ, Πειραιώς 132, 118 64 Αθήνα

Υπόψη: κ. Αντιπροέδρου Κλάδου Ενέργειας, Δ. Φούρλαρη

ΘΕΜΑ: Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την τροποποίηση του προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης

ΑΡ. ΠΡΩΤ.: 690

Αθήνα, 15.06.2026

Αξιότιμε κ. Αντιπρόεδρε,

Η παρούσα διαβούλευση έρχεται σε συνέχεια της αντίστοιχης διαβούλευσης της Ρυθμιστικής Αρχής τον Απρίλιο 2025 αναφορικά με την άρση αναστολής υποβολής αρνητικών τιμών στις προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης και τη θέσπιση προσωρινού κατώτατου ορίου. Ο ΕΣΑΗ είχε συμμετάσχει στην εν λόγω διαβούλευση με την υπ' αριθ. πρωτ. Ι-392679/07.04.2025 επιστολή του, υπογραμμίζοντας τη συμφωνία του με τη δυνατότητα υποβολής αρνητικών τιμών διότι αυτό θα ενίσχυε τη συμμετοχή των έργων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης και θα οδηγούσε, εν δυνάμει, και σε μείωση των περικοπών έγχυσης. Ταυτόχρονα, ο Σύνδεσμός μας είχε ήδη επισημάνει ότι το κατώφλι των -50 €/MWh είναι περιοριστικό και δεν παρέχει επαρκές οικονομικό σήμα στην αγορά και για αυτόν τον λόγο θα έπρεπε η Ρυθμιστική Αρχή να αποφασίσει από την αρχή τη θέσπιση ενός χαμηλότερου κατωφλίου. Αυτό το χαμηλότερο κατώφλι θα έδινε το απαραίτητο οικονομικό κίνητρο για συμμόρφωση με το Πρόγραμμα Αγοράς στα έργα με Feed-in-Premium τα οποία συνιστούν έναν σημαντικό όγκο των εμπορικών ενεργών έργων ΑΠΕ.

Με την εισήγησή του στο πλαίσιο της παρούσας διαβούλευσης, ο Διαχειριστής προτείνει ακριβώς τη μείωση του προσωρινού κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης στην τιμή των -100 €/MWh με την αιτιολογία ότι αυτή η κίνηση θα ενισχύσει τα κίνητρα που έχουν τα Κατανεμόμενα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ για παροχή καθοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης, θα περιορίσει τις περικοπές σε έργα ΑΠΕ και ταυτόχρονα θα μειώσει τους λειτουργικούς κινδύνους που προκύπτουν από την ανάγκη περικοπών ΑΠΕ.

Επιπλέον, ο Διαχειριστής αποτυπώνει την πραγματικότητα, όπως αυτή καταγράφηκε τους μήνες που ακολούθησαν τη θέσπιση του ορίου στα -50 €/MWh, δηλαδή ότι δεν παρατηρήθηκε συμμετοχή χαρτοφυλακίων σταθμών ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης. Με αυτόν τον τρόπο ο Διαχειριστής επιβεβαιώνει την επισήμανση που είχε εκφράσει ο ΕΣΑΗ στην επιστολή του Απριλίου 2025, ότι δηλαδή το όριο των -50 €/MWh δεν αποτελούσε επαρκές κίνητρο για τα έργα ΑΠΕ για να συμμετάσχουν στην Αγορά Εξισορρόπησης.

Με την εμπειρία που έχει συσσωρευθεί αυτούς από την εφαρμογή του προσωρινού ορίου, ο ΕΣΑΗ θεωρεί ότι και το νέο προτεινόμενο όριο των -100 €/MWh θα αποδειχθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα εξίσου ανεπαρκές ως προς τους στόχους που ο Διαχειριστής θέτει στην εισήγησή του.

Ως εκ τούτου, ο ΕΣΑΗ προτείνει να ορισθεί το κατώτατο όριο προσφορών τουλάχιστον **στα -200 €/MWh** . Η μετάβαση από το όριο των -50 €/MWh σε τουλάχιστον -200 €/MWh θα συνεχίσει να έχει μεταβατικό χαρακτήρα μέχρι να εφαρμοστεί τελικά σύμφωνα με την σχετική τεχνική απόφαση του ΑΔΜΗΕ το όριο των -15.000 €/MWh (3^η περίοδος) που θα ίσχυε μετά την ένταξη του ΑΔΜΗΕ σε μια από τις ευρωπαϊκές πλατφόρμες MARI ή PICASSO (η σύνδεση με την πλατφόρμα PICASSO πραγματοποιήθηκε στις 18 Μαρτίου 2025). Σε άλλες ευρωπαϊκές αγορές, π.χ. Γαλλία (RTE) και Ολλανδία (Tennet) ισχύουν ήδη τα πολύ χαμηλότερα όρια (-10.000 €/MWh). Επιπλέον, θα πρέπει να καθορισθεί ένας σαφής τρόπος μετάβασης από το **προσωρινό** κατώφλι αρνητικών τιμών στο όριο των -15.000 €/MWh βάσει συγκεκριμένων κριτηρίων όπως η επίτευξη επαρκούς ανταγωνισμού και να δημοσιευθεί συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα.

Η περαιτέρω μείωση του ορίου αρνητικών προσφορών σε επίπεδα τουλάχιστον -200 €/MWh θα μπορεί να δώσει εκείνο το ποσοτικό κίνητρο που απαιτείται για τη συμμετοχή έργων ΑΠΕ στην Αγορά Εξισορρόπησης και τη μείωση των περικοπών έγχυσης ενέργειας από έργα ΑΠΕ. Επιπρόσθετα, η εν λόγω μείωση θα αποκαταστήσει και την ομαλή λειτουργία της σύζευξης μεταξύ των αγορών στην ενιαία εσωτερική αγορά. Προς τούτο, χαρακτηριστικό παράδειγμα αποτελεί η εμφάνιση αρνητικών τιμών σε επίπεδα έως και -500 €/MWh στην Ουγγαρία κατά το τέλος Απριλίου 2026, την ίδια στιγμή που στην Ελλάδα οι τιμές διατηρήθηκαν στα επίπεδα των -50 €/MWh λόγω του ισχύοντος ορίου. Ως εκ τούτου, γίνεται εμφανές ότι τα σήματα αγορών έχουν ξεπεράσει ήδη το προτεινόμενο όριο των -100 €/MWh , με κίνδυνο οι αγορές να οδηγούνται όλο και περισσότερο σε μη σύζευξη (market split) έναντι του επιθυμητού market coupling, σε περίπτωση που δεν εφαρμοστεί ένα επαρκές κάτω όριο αρνητικών τιμών στην Ελλάδα. Εξάλλου, όσον αφορά το καθαρό αποτέλεσμα για τους καταναλωτές από την εισαγωγή του νέου ορίου, όπως ορθά σημειώνει ο ΑΔΜΗΕ η αποτίμηση θα πρέπει να γίνει λαμβάνοντας υπόψη τόσο την Αγορά Εξισορρόπησης όσο και την Αγορά Επόμενης Ημέρας. Η εισαγωγή των αρνητικών τιμών εξισορρόπησης οδηγεί σε μείωση των τιμών στην Αγορά Επόμενης ημέρας άρα και σε μείωση κόστους, καθώς οι αρνητικές Τιμές Αποκλίσεων δίνουν κίνητρο στις Μονάδες ΑΠΕ (λόγω του ενδεχόμενου κόστους αποκλίσεων) για επίτευξη Προγράμματος Αγοράς από την Αγορά Επόμενης Ημέρας υποβάλλοντας χαμηλές προσφορές (χωρίς τις αρνητικές τιμές αποκλίσεων οι Μονάδες ΑΠΕ δεν είχαν κίνητρο να συμμορφωθούν με το περιορισμένο Πρόγραμμα Αγοράς). Αυτό που είναι σημαντικό είναι να μειώνεται το άθροισμα κόστους στις δύο αγορές γεγονός που, όπως υποθέτουμε, αναδεικνύεται και στην εμπιστευτική μελέτη επιπτώσεων του προσωρινού κατώτατου ορίου τιμής υποβολής Ενέργειας Εξισορρόπησης του ΑΔΜΗΕ.

Σε κάθε περίπτωση, ο ΕΣΑΗ θεωρεί αναγκαία τη δημοσίευση, τουλάχιστον σε μη εμπιστευτική μορφή, των βασικών συμπερασμάτων της μελέτης επιπτώσεων του Διαχειριστή, δεδομένου ότι η μελέτη αυτή αποτελεί ουσιώδες στοιχείο τεκμηρίωσης της προτεινόμενης ρύθμισης.

Συμπερασματικά, ο ΕΣΑΗ αξιολογεί θετικά την αλλαγή του κατώτατου ορίου υποβολής προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης αλλά θεωρεί ανεπαρκές, πια, το επίπεδο των -100 €/MWh και προτείνει τον καθορισμό αυτού του ορίου τουλάχιστον στα -200 €/MWh .

Με εκτίμηση,
Γιώργος Στάμτσος
Γενικός Διευθυντής