

**ΠΡΟΣ:**

Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ)

- κ. Δ. Φούρλαρη, Αντιπρόεδρο Κλάδου Ενέργειας

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

- κ. Α. Μάνο, Διευθύνοντα Σύμβουλο

Αρ. Πρωτ. ΕΣΠΕΝ 25018

Αθήνα, 23.07.2025

**Θέμα: Συσχετισμός δυναμικών τιμολογίων και έναρξης εφαρμογής χρονικών μονάδων 15-λεπτης διάρκειας στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά με τις υφιστάμενες και μελλοντικές δυνατότητες παροχής πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**

Αξιότιμε κύριε Αντιπρόεδρε της ΡΑΑΕΥ,

Αξιότιμε κύριε Διευθύνοντα Σύμβουλε της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.,

Ενόψει της αναμενόμενης έκδοσης της Υπουργικής Απόφασης για το πλαίσιο εφαρμογής των δυναμικών τιμολογίων, καθώς και της προγραμματισμένης έναρξης εφαρμογής χρονικών μονάδων 15-λεπτης διάρκειας στα προϊόντα του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στις 30.09.2025, σύμφωνα με την απόφαση των Ευρωπαϊκών Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (TSOs) και των Ορισμένων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMOs), ο Ελληνικός Σύνδεσμος Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) επιθυμεί να αναδείξει την σημασία που αποκτά για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, η διασφάλιση της εφαρμογής ενιαίων κανόνων και βημάτων για την επίλυση, λειτουργία και εκκαθάριση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι υφιστάμενοι ρυθμιστικοί κανόνες, καθώς και οι τεχνολογικοί περιορισμοί που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς μας, διατηρούν έναν βασικό διαχωρισμό ως προς τον χρονικό ορίζοντα και τις χρονικές μονάδες βάσει των οποίων επιλύονται, λειτουργούν και εκκαθαρίζονται οι επιμέρους αγορές. Ο διαχωρισμός αυτός, μεταξύ των ωριαίων αγοραίων χρονικών μονάδων για την Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά και των 15-λεπτων χρονικών μονάδων για την εκκαθάριση αποκλίσεων στην αγορά εξισορρόπησης, θα παύσει να υφίσταται από τις 30.09.2025, οπότε και όλες οι επιμέρους αγορές ενέργειας θα ευθυγραμμισθούν ως προς τη χρονική ανάλυση τους σε 15-λεπτες χρονικές μονάδες.

Ταυτόχρονα, η αναμενόμενη έκδοση της Υπουργικής Απόφασης για την έναρξη διάθεσης δυναμικών τιμολογίων, θα επιφέρει τη ρυθμιστική υποχρέωση (για συγκεκριμένους προμηθευτές βάσει αριθμού πελατών), καθώς και το δικαίωμα στη διάθεση δυναμικών τιμολογίων σε τελικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με τη Δημόσια Διαβούλευση που είχε θέσει η ΡΑΑΕΥ για τα δυναμικά τιμολόγια, ως δυναμική τιμολόγηση νοείται η «... ομάδα τιμολογίων με πορτοκαλί σήμανση διαφάνειας, τα οποία αντικατοπτρίζουν τις τιμές που ισχύουν ανά πάσα στιγμή στις αγορές άμεσης παράδοσης σε ένα εύρος τουλάχιστον ισοδύναμο με τη συχνότητα εκκαθάρισης της αγοράς». Επιπλέον, σύμφωνα με τους κανόνες που είχε θέσει η Αρχή στη σχετική Δημόσια Διαβούλευση, προκειμένου οι προμηθευτές να είναι σε θέση να προσφέρουν δυναμικά τιμολόγια

*«Ο Διαχειριστής του δικτύου διανομής αποστέλλει τα δεδομένα καταμέτρησης στον Προμηθευτή μέσω ειδικής πλατφόρμας σε Σχεδόν Πραγματικό Χρόνο βάσει των διατάξεων του Εγχειριδίου Μετρητών και Μετρήσεων».*

Η προοπτική μετάβασης της αγοράς ενέργειας σε 15-λεπτες χρονικές μονάδες, σε συνδυασμό με τις ρυθμιστικές υποχρεώσεις που συνεπάγεται η υιοθέτηση των δυναμικών τιμολογίων, δημιουργούν εύλογες ανησυχίες στο Σύνδεσμό μας σε σχέση με δυο βασικά ζητήματα τα οποία οι προμηθευτές-μέλη μας θα κληθούν να αντιμετωπίσουν με την υιοθέτηση των δρομολογούμενων αυτών εξελίξεων: α) το ζήτημα της ασάφειας στην παροχή, εκ μέρους του ΔΕΔΔΗΕ, δεδομένων μετρήσεων διαφορετικής χρονικής ανάλυσης ("granularity") σε σχέση με το κοινό βήμα των 15-λεπτων χρονικών μονάδων, β) τη συνακόλουθη τιμολόγηση πελατών τόσο σε δυναμικά τιμολόγια, όσο και σε σχήματα net billing, net metering και στο σχεδιαζόμενο πρόγραμμα «ΑΠΟΛΛΩΝ».

Ως προς το πρώτο ζήτημα της χρονικής ανάλυσης των δεδομένων που διαθέτει ο ΔΕΔΔΗΕ στην αγορά επί του παρόντος, ο Διαχειριστής βρίσκεται στη φάση διάθεσης πιστοποιημένων 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων σε μηνιαία βάση για το μήνα M-1 και σε ημερήσια βάση για την ημέρα D-5, σε όλους τους μετρητές Χαμηλής Τάσης που είναι ενταγμένοι στο μητρώο τηλεμετρούμενων παροχών. Όμως, σύμφωνα με όσα είναι δημοσιευμένα στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2024-2028 (ΣΑΔ 2024-2028), σε συνδυασμό με τις τοποθετήσεις στελεχών του Διαχειριστή σε κοινή συνάντηση εργασίας στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τα δυναμικά τιμολόγια στις 20.09.2024, προκύπτει ότι η διαδικασία ένταξης των μετρητών 0 έως 2 στο έργο επέκτασης της τηλεμέτρησης (ενότητα 1.7, κατηγορία ΣΤ: Λοιπά Έργα Δικτύου) του ΣΑΔ 2024-2028 δεν θα περιλαμβάνει τη διάθεση 15-λεπτων πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων, αλλά θα περιορίζεται στη διάθεση ωριαίων πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων.

Σημειώνεται στο σημείο αυτό ότι, βάσει του πλήθους εγκατεστημένων παροχών και σύμφωνα με επιμέρους στοιχεία που έχουν κατά καιρούς δημοσιευθεί σε μελέτες και παρουσιάσεις για το Δίκτυο Διανομής της χώρας, εκτιμάται ότι στη χώρα υπάρχουν πλέον των 5 εκ. παροχών Νο. 0 και πλέον των 2 εκ. παροχών Νο. 1 έως 3. Ως εκ τούτου, είναι σαφές ότι ενώ η προοπτική ολοκλήρωσης του έργου επέκτασης της τηλεμέτρησης και εγκατάστασης έξυπνων μετρητών βάσει του ΣΑΔ 2024-2028 του ΔΕΔΔΗΕ θα επιφέρει πολύ σημαντικές αλλαγές στο συνολικό τρόπο λειτουργίας της αγοράς και θα καταλάβει ιδιαιτέρως σημαντικές ποσότητες διακινούμενης ενέργειας, επί των οποίων θα διαβιβάζονται στους προμηθευτές 15-λεπτα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, είναι εξίσου σαφές ότι το μεγαλύτερο μέρος των μετρητών και άρα των τελικών πελατών της χώρας, θα συνεχίσουν να τιμολογούνται βάσει δεδομένων διαφορετικής χρονικής ανάλυσης. Η απουσία όμως πιστοποιημένων 15-λεπτων μετρητικών δεδομένων περιορίζει την ακρίβεια και τη διαφάνεια στην κατανομή των αποκλίσεων, ενώ παράλληλα, μειώνει τη δυνατότητα των προμηθευτών να επαληθεύουν τα αποτελέσματα των εκκαθαρίσεων με βάση πραγματικά δεδομένα κατανάλωσης.

Επιπλέον, εκτιμάται ως πολύ σοβαρή πρόκληση η αλλαγή που θα επιφέρει το ζήτημα της διαφορετικής χρονικής ανάλυσης των δεδομένων που χρησιμοποιούν οι προμηθευτές στις προβλέψεις φορτίου τις οποίες θα υποβάλλουν από 30.09.2025, σε σχέση με τα δεδομένα εισόδου τα οποία χρησιμοποιούνται κατά τη διαδικασία παραγωγής των προβλέψεων φορτίου για τις μη τηλεμετρούμενες παροχές ΧΤ, καθώς και για τις τηλεμετρούμενες παροχές ΧΤ για τις οποίες τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα θα παρέχονται σε ωριαίο επίπεδο. Ο Σύνδεσμός μας επιζητεί την ενεργή συνεργασία τόσο με την Αρχή σας όσο και με τον Διαχειριστή του Δικτύου, προκειμένου

τα δεδομένα τα οποία θα λαμβάνουν οι προμηθευτές από τον ΔΕΔΔΗΕ, σε επίπεδο τυπικών καμπυλών, να παρέχονται σε αντίστοιχη ανάλυση 15-λεπτων χρονικών μονάδων, προκειμένου να βελτιστοποιηθεί κατά το δυνατόν η διαδικασία προετοιμασίας των προβλέψεων φορτίου που θα υποβάλλονται από 30.09.2025.

Ως προς το δεύτερο ζήτημα, αυτό της τιμολόγησης πελατών σε δυναμικά τιμολόγια, καθώς και τα ζητήματα τιμολόγησης πελατών σε σχήματα net billing, net metering και στα σχεδιαζόμενα προγράμματα «ΑΠΟΛΛΩΝ», είναι κι εδώ σαφές ότι η έλλειψη προοπτικής μετάβασης του συνόλου των μετρητών σε 15-λεπτα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, θα διατηρήσει στρεβλώσεις στην τιμολόγηση σχημάτων αυτοκατανάλωσης ενέργειας, ενώ πιθανόν να επιφέρει δυσκολίες και στην εφαρμογή της δυναμικής τιμολόγησης. Για τα σχήματα net billing και net-metering, δεν είναι επί του παρόντος σαφές στους προμηθευτές πως θα παρέχονται τα δεδομένα απορρόφησης, παραγωγής και έγχυσης για παροχές οι οποίες θα είναι συνδεδεμένες με υποδομές αυτοκατανάλωσης, καθώς η προαναφερθείσα ενημέρωση του ΔΕΔΔΗΕ για τον περιορισμό στη διάθεση ωριαίων πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων για τις παροχές 0 έως 2, συνεπάγεται εκ των πραγμάτων τον συγκερασμό μετρητικών δεδομένων διαφορετικής χρονικής ανάλυσης και την ανάγκη αναγωγής ωριαίων δεδομένων σε 15-λεπτα.

Αντίστοιχα, στα δυναμικά τιμολόγια, ακόμη και αν θεωρηθεί ότι η προοπτική διάθεσης ωριαίων πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων εμπεριέχεται εμμέσως ως πρόβλεψη στην αναφορά της Αρχής σε δυναμικά τιμολόγια τα οποία «... αντικατοπτρίζουν τις τιμές που ισχύουν ανά πάσα στιγμή στις αγορές άμεσης παράδοσης σε ένα εύρος τουλάχιστον ισοδύναμο με τη συχνότητα εκκαθάρισης της αγοράς ...», το μειονέκτημα της απουσίας πιστοποιημένων 15λεπτων μετρητικών δεδομένων θα εξακολουθεί να λειτουργεί ως αντικίνητρο για τους προμηθευτές στην ενεργή εμπορική εκμετάλλευση των δυναμικών τιμολογίων σε αυτές τις κατηγορίες παροχών, δεδομένου του ρίσκου που θα εμπεριέχει σε σχέση με το τελικό διαμορφούμενο κόστος της αγοράς.

Για τους λόγους που αναφέρονται ανωτέρω, παρακαλούμε τόσο την Αρχή σας όσο και τον Διαχειριστή του Δικτύου στην άμεση ενημέρωση των μελών μας σχετικά με τις πρωτοβουλίες που σκοπεύετε να αναλάβετε το συντομότερο δυνατόν, προκειμένου η επερχόμενη ευθυγράμμιση της αγοράς σε 15λεπτες χρονικές μονάδες και η έναρξη διάθεσης δυναμικών τιμολογίων να υλοποιηθεί με τον καλύτερο δυνατό τρόπο και με την παροχή της μέγιστης δυνατής πληροφόρησης αλλά και εργαλείων στους προμηθευτές, ώστε να ανταποκριθούν στις απαιτήσεις του εξελισσόμενου ρυθμιστικού και εμπορικού πλαισίου λειτουργίας της αγοράς ενέργειας.

Παρακαλούμε για τις ενέργειές σας επί των ανωτέρω θεμάτων και παραμένουμε στη διάθεσή σας για κάθε περαιτέρω συνεργασία.

Με εκτίμηση,

Μίλτος Ασλάνογλου

Γενικός Διευθυντής