



Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΑΕΥ επί Εισήγησης ΔΕΔΔΗΕ για το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Περιόδου 2026-2030

Σχόλια ΙΕΝΕ

Το Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου (ΣΑΔ) 2026-2030 παρουσιάζει μια ολοκληρωμένη προσπάθεια εκσυγχρονισμού του Ελληνικού Δικτύου Διανομής, εναρμονισμένη με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής ενεργειακής πολιτικής και τους εθνικούς στόχους για την ενεργειακή μετάβαση. Η σύνδεση των έργων με τον Ευρωπαϊκό Πράσινο Σύμφωνο, το Fit for 55 και το RePowerEU υποδηλώνει ότι ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ενσωματώσει τις εξελισσόμενες θεσμικές κατευθύνσεις και επιχειρεί να διαμορφώσει ένα δίκτυο ανθεκτικό, ψηφιακό και ικανό να στηρίξει την αυξημένη διείσδυση των ΑΠΕ.

Ιδιαίτερα σημαντική είναι η ανάλυση για τον μετασχηματισμό των Διαχειριστών Δικτύου Διανομής και ο τρόπος με τον οποίο ο ΔΕΔΔΗΕ προσαρμόζει το επιχειρησιακό του μοντέλο. Η έμφαση στην ενίσχυση της ανθεκτικότητας, στη διαχείριση κρίσεων, στην ψηφιοποίηση και στην απόκτηση νέων δεξιοτήτων από το ανθρώπινο δυναμικό αποτελεί θετικό βήμα. Παρόλα αυτά, χρήσιμο θα ήταν το σχέδιο να προσφέρει πιο συγκεκριμένους δείκτες παρακολούθησης της προόδου, ώστε να είναι δυνατή η αξιολόγηση της αποτελεσματικότητας αυτών των μετασχηματισμών.

Το πλάνο επενδύσεων έως το 2030, ύψους €4.87 δισ., δείχνει τον φιλόδοξο χαρακτήρα του Σχεδίου, με 208 έργα που καλύπτουν από ενισχύσεις δικτύου μέχρι ψηφιακές υποδομές και έξυπνους μετρητές. Ωστόσο, θα ήταν χρήσιμο να συνοδεύεται από σαφέστερη ανάλυση κόστους-οφέλους, ιδιαίτερα για έργα υψηλής δαπάνης, όπως οι υπογειοποιήσεις, οι υποβρύχιες διασυνδέσεις και τα πληροφοριακά συστήματα. Μια τέτοια προσέγγιση θα ενίσχυε τη διαφάνεια και θα διευκόλυνε τη δημόσια διαβούλευση.

Ιδιαίτερο ενδιαφέρον παρουσιάζει η πρόβλεψη για τον ρόλο των καταναμημένων ενεργειακών πόρων και των ευέλικτων λύσεων, όπως η αποθήκευση και η απόκριση

ζήτησης. Το Σχέδιο αναγνωρίζει τις προκλήσεις που δημιουργεί η αυξημένη συμμετοχή των πολιτών στην παραγωγή και κατανάλωση ενέργειας, ωστόσο θα μπορούσε να περιγράψει πιο συγκεκριμένα τον τρόπο με τον οποίο θα διασφαλιστεί η ομαλή ένταξη αυτών των πόρων στο δίκτυο, ιδίως σε περιοχές με κορεσμό.

Επίσης, η αναφορά σε κρίσιμους τομείς, όπως ο εξηλεκτρισμός των λιμένων (cold ironing), τα έξυπνα νησιά, η ενίσχυση των αδειοδοτικών διαδικασιών και η ανάγκη για αναθεώρηση των χρεώσεων χρήσης δικτύου, αναδεικνύει τη στρατηγική σημασία του Σχεδίου για την ευρύτερη οικονομία. Ωστόσο, θα ήταν επωφελές να περιληφθούν περισσότερα στοιχεία σχετικά με τις κοινωνικές και οικονομικές επιπτώσεις των έργων, καθώς και οι τρόποι με τους οποίους ο ΔΕΔΔΗΕ θα εξασφαλίσει ότι η μετάβαση θα είναι δίκαιη και προσιτή για όλους τους χρήστες.

Γενικά, κάθε Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου πρέπει να προσανατολίζεται κυρίως στην εξυπηρέτηση των καταναλωτών και στην με αξιόπιστο τρόπο τροφοδοσία τους με ηλεκτρική ενέργεια. Στο παρόν υπό διαβούλευση Σχέδιο γεννώνται εύλογα οι εξής απορίες:

1. Τι στόχευση έχει το προτεινόμενο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2026-2030;
2. Ποιους δείκτες εξυπηρέτησης πελατών βελτιώνει αναφορικά με τον χρόνο σύνδεσης νέων πελατών και αξιοπιστίας του δικτύου;
3. Πώς ακριβώς προγραμματίζεται το προτεινόμενο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου να βελτιώσει την κατάσταση έναντι των υπαρχόντων σημερινών δεικτών και ποιες είναι οι συγκρίσεις έναντι των μέσων αντίστοιχων Ευρωπαϊκών;

Για τα πολύ σοβαρά αυτά θέματα εξυπηρέτησης των πελατών και αξιοπιστίας του Δικτύου δεν γίνεται καμία αναφορά στο προτεινόμενο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2026-2030. Σημειώνεται ότι είναι υποχρέωση του Διαχειριστή του Δικτύου, για τροφοδότηση των καταναλωτών τους με ηλεκτρική ενέργεια σε αυξημένη στάθμη ποιότητας και συνεχούς τροφοδότησης. Η ποιότητα ηλεκτρικής ενέργειας αφορά την ανάγκη ικανοποίησης της παροχής ρεύματος στους Χρήστες με συχνότητα και τάση που κυμαίνεται σε συγκεκριμένα όρια, ενώ η συνέχεια αφορά την αδιάλειπτη τροφοδοσία των Χρηστών.

Οι σύγχρονες κοινωνικές συνθήκες απαιτούν υψηλή στάθμη αξιοπιστίας και ταχύτατη επανατροφοδότηση των Χρηστών μετά από διακοπή τροφοδοσίας. Διεθνώς έχουν υιοθετηθεί δείκτες αξιοπιστίας (π.χ. SAIFI¹, SAIDI²) για την αποτελεσματική παρακολούθηση της εύρυθμης λειτουργίας των συστημάτων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και αποτελούν βασικές

¹ Δείκτης SAIFI (average number of sustained service interruptions (typically lasting over 5 minutes) experienced by each customer over a specific period, such as a year. It helps utilities assess power system reliability, with high values indicating issues like equipment failures, weather damage, or supply shortages that can harm customer satisfaction).

² Δείκτης SAIDI (System Average Interruption Duration Index, a key reliability metric used by electric power utilities to measure the average total duration of power outages per customer over a year, typically in minutes or hours).

παραμέτρους στις αναπτυξιακές μελέτες των συστημάτων. Στις μελέτες αυτές, συμπεριλαμβάνονται δείκτες αξιοπιστίας που συντελούν σε ορθολογικές αποφάσεις στο προγραμματισμό, τον σχεδιασμό και την ομαλή λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο υπό διαβούλευση Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου 2026-2030 δεν γίνεται καμία αναφορά σε αυτούς τους δείκτες, ούτε που βρίσκονται σήμερα, ούτε πως οι εν λόγω επενδύσεις θα τους βελτιώσουν, ούτε τι ακριβώς στόχευση έχουν με τα έργα που προγραμματίζουν να εκτελεστούν και προφανώς δεν αναφέρουν τίποτα σε σύγκριση με τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο σε ένα ιδιαίτερα οικονομικά επιβαρυμένο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου, που θα επωμιστούν τα επερχόμενα έτη οι Χρήστες του Δικτύου.

Παράλληλα, το κόστος των έργων, των επενδύσεων και των επενδύσεων επαναληπτικού χαρακτήρα που έχουν βάλει στο υπό διαβούλευση Αναπτυξιακό Σχέδιο είναι υπερβολικά μεγάλο! Είναι διπλάσιο από το συνηθισμένο από εμπειρία παλαιότερων Διευθυντών και Γενικών Διευθυντών Διανομής και Μεταφοράς της ΔΕΗ. Ενδεχομένως οι επενδύσεις αυτές συνάδουν με τις προβλεπόμενες ανάγκες της ζήτησης, αλλά και η προβλεπόμενη ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια είναι πάρα πολύ αυξημένη σε σχέση με την τρέχουσα εξέλιξη της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας, και η αύξηση αυτή δεν μπορεί να δικαιολογηθεί με κανένα τρόπο, ούτε καν με την λειτουργία των σχεδιαζόμενων data centers.

Το προσωπικό μέσα στην τελευταία τετραετία έχει αυξηθεί πολύ, από περίπου 5,000 σε 6,200 και απευθείας από προσλήψεις του ΔΕΔΔΗΕ και μέσω εργολάβων. Κυρίως στις περιφέρειες ο ΔΕΔΔΗΕ προσλαμβάνει κόσμο μέσω εργολάβων που αυτοί αναλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας και ασφάλισής τους και στην συνέχεια το μεταφέρουν πολλαπλάσια πίσω στο ΔΕΔΔΗΕ μέσα από υπερτιμολογήσεις στα έργα του που αυτοί εκτελούν. Όλα αυτά περνάνε στους καταναλωτές μέσα από τα τέλη χρήσης Δικτύου που στη χώρα μας είναι πολύ πιο πάνω από τον αντίστοιχο Ευρωπαϊκό μέσο όρο.

Γενικά, τα διάφορα σχόλια συνοψίζονται ως εξής:

A. Στρατηγική Αξιολόγηση – Έλεγχος Κόστους & Προστασία Καταναλωτή

(1) Μέγεθος επενδύσεων, προτεραιοποίηση και ex ante ανάλυση επίπτωσης στις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ)

Το προτεινόμενο πρόγραμμα επενδύσεων, κατανεμημένο στις κατηγορίες Α–Ζ, οδηγεί σε σημαντική αύξηση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΑΒ) και, συνακόλουθα, των ΧΧΔ, χωρίς στο κείμενο του Προκαταρκτικού ΣΑΔ να αποτυπώνεται με σαφήνεια, σε ενιαία και συγκρίσιμη μορφή, μια πλήρης **ex ante** ανάλυση της επίπτωσης στο επιτρεπόμενο έσοδο δικτύου και στα τιμολόγια δικτύου ανά κατηγορία πελατών/τάση, με σενάρια ευαισθησίας και σαφή ιεράρχηση έργων.

Θέση μας:

Ζητούμε να τεθεί ως ουσιαστική προϋπόθεση έγκρισης του ΣΑΔ η υποχρέωση του ΔΕΔΔΗΕ να προσκομίσει:

- **Μελέτη Κόστους–Οφέλους (Cost–Benefit Analysis)** για κάθε έργο ή δέσμη έργων ενός σαφώς καθορισμένου κατωφλίου (π.χ. €10 εκατ.).
- **Ρητή κατάταξη έργων σε επίπεδα προτεραιότητας** και κρισιμότητας (ασφάλεια/αξιοπιστία, σύνδεση νέων φορτίων/ΑΠΕ, ψηφιακός μετασχηματισμός, κλπ).
- **Ποσοτικοποίηση του αντίκτυπου** στις ΧΧΔ (ανά επίπεδο τάσης και τυπικό προφίλ κατανάλωσης), με τουλάχιστον ένα βασικό και ένα συντηρητικό σενάριο, ώστε να είναι σαφής η επίπτωση στους τελικούς καταναλωτές.

(2) «Επενδύσεις Υποστήριξης» – κίνδυνος gold-plating και ανάγκη συμψηφισμού με OPEX

Η κατηγορία «Επενδύσεις Υποστήριξης Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων» ανέρχεται σε περίπου €516 εκατ. και περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, κτιριακές υποδομές, οχήματα και λοιπό εξοπλισμό. Σε ρυθμιζόμενο περιβάλλον, τέτοιες δαπάνες απαιτούν αυξημένο έλεγχο, καθώς ενέχουν κίνδυνο υπερ-επένδυσης («gold-plating») που δεν μεταφράζεται αντίστοιχα σε βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους χρήστες.

Θέση μας:

- Θέσπιση ειδικού **ex ante ρυθμιστικού ελέγχου (regulatory audit)** για την κατηγορία Ζ, με υποχρέωση τεκμηρίωσης της λειτουργικής αναγκαιότητας ανά υποέργο.
- Ρητός κανόνας ότι οι επενδύσεις σε ιδιόκτητα κτίρια/υποδομές πρέπει να συνοδεύονται από αντίστοιχη **απομείωση των λειτουργικών δαπανών (OPEX)** (π.χ. ενοίκια), ώστε να μην υφίσταται διπλή επιβάρυνση του καταναλωτή.
- Εισαγωγή μηχανισμού «**cost cap/efficiency factor**» για τις μη άμεσα δικτυακές επενδύσεις υποστήριξης, με ετήσια λογοδοσία επί των επιδόσεων.

Β. Τηλεμέτρηση & Ψηφιοποίηση

(3) Έξυπνοι μετρητές: όχι απλή εγκατάσταση, αλλά λειτουργικότητα και ροή δεδομένων

Η ανάπτυξη συστημάτων τηλεμέτρησης αποτελεί το μεγαλύτερο επιμέρους έργο (περί τα €1.4 δισ., περίπου 58% των «Λοιπών Έργων Δικτύου»). Για τη λιανική αγορά, κρίσιμο δεν είναι η φυσική εγκατάσταση των μετρητών, αλλά η πραγματική

ενεργοποίηση, η πλήρης ένταξή τους στο σύστημα Meter Data Management (MDM) και η αξιόπιστη, έγκαιρη **διάθεση δεδομένων** προς Προμηθευτές και πελάτες.

Θέση μας:

1. Καθορισμός δεσμευτικών **ετήσιων οροσήμων (milestones)** εγκατάστασης και ενεργοποίησης ανά περιοχή και κατηγορία πελατών, με δημοσίευση στοιχείων προόδου σε μορφή εύκολα προσβάσιμου «dashboard».
2. Εισαγωγή **Ρήτρας Διαθεσιμότητας Δεδομένων**: η αναγνώριση και ανάκτηση του σχετικού κόστους μέσω της RAB να συνδέεται με:
 - ο παροχή δεδομένων κατανάλωσης/παραγωγής σε Προμηθευτές εντός **D+1** (24 ωρών),
 - ο διαθεσιμότητα ιστορικών καμπυλών φορτίου,
 - ο λειτουργική διασύνδεση μέσω τυποποιημένων διεπαφών **API / Data Hub**.
3. Σε σχέση με την ειδική προσαύξηση επί του WACC (WACC premium) που έχει εγκριθεί για επενδύσεις τηλεμέτρησης, ζητούμε η προσαύξηση αυτή να αποδίδεται **απολογιστικά και αναλογικά** μόνο για το ποσοστό των μετρητών που:
 - ο έχουν ενταχθεί επιτυχώς στο MDM,
 - ο αποστέλλουν έγκυρα δεδομένα και
 - ο τηρούν την υποχρέωση διάθεσης δεδομένων σε D+1, και όχι βάσει απλής φυσικής εγκατάστασης εξοπλισμού.

(4) Απώλειες/ρευματοκλοπές: τέλος στο «μόνιμο pass-through» χωρίς ισχυρά κίνητρα

Το ΣΑΔ αναγνωρίζει τις μη τεχνικές απώλειες (ρευματοκλοπές) και περιγράφει κατευθύνσεις δράσεων (στατιστική ανάλυση, αξιοποίηση δεδομένων, στοχευμένοι έλεγχοι, υποστήριξη επιβολής κυρώσεων). Για έναν Προμηθευτή και τους πελάτες του, κρίσιμο είναι να υπάρχουν **ισχυρά οικονομικά κίνητρα** για ουσιαστική μείωση των απωλειών και όχι διαρκής και σχεδόν αυτόματος καταλογισμός του κόστους στα τιμολόγια.

Θέση μας:

- Ενίσχυση του υφιστάμενου πλαισίου **ρυθμιστικών κινήτρων** για απώλειες (τεχνικές και μη τεχνικές), με σαφείς δείκτες απόδοσης (KPIs), ετήσιους στόχους και συμμετρικό σύστημα επιβράβευσης/κυρώσεων (bonus-malus) που να επηρεάζει το επιτρεπόμενο έσοδο.

- Υποχρεωτική δημοσίευση **δεικτών και αποτελεσμάτων** ανά περιοχή/διεύθυνση, ώστε να υπάρχει ουσιαστική λογοδοσία και δυνατότητα στοχευμένης παρέμβασης όπου απαιτείται.
- Έλεγχος των γραμμών και των υποσταθμών από drones. Δηλ. να προβλεφθεί στο αναπτυξιακό σχέδιο και επένδυση (μαζί με εκπαίδευση του προσωπικού) σε drones που θα αποστέλλονται για έλεγχο των γραμμών και υποσταθμών.
- Το ζήτημα των ρευματοκλοπών μπορεί να επιλυθεί μόνο με σύγχρονους μετρητές και συστήματα τηλεμετρίας, τουλάχιστον σε κομβικά σημεία ώστε να ελέγχεται η συνολική κατανάλωση αν συμβαδίζει με τις επιμέρους καταναλώσεις.

Γ. Λειτουργία Αγοράς

(5) Χρόνοι σύνδεσης/ηλεκτροδότησης και εξυπηρέτησης αιτημάτων Προμηθευτών – KPIs με αυτόματη αποζημίωση

Παρά το υψηλό επενδυτικό πρόγραμμα, η αγορά συνεχίζει να αντιμετωπίζει καθυστερήσεις σε νέες συνδέσεις, που επηρεάζουν άμεσα τόσο τις επενδυτικές αποφάσεις των τελικών χρηστών όσο και την εμπορική δραστηριότητα των Προμηθευτών.

Θέση μας:

- Θέσπιση δεσμευτικών **KPIs** για:
 - ο τον «Μέσο Χρόνο Ηλεκτροδότησης» νέων συνδέσεων ανά κατηγορία πελάτη και ισχύ,
 - ο τον «Χρόνο Απόκρισης σε Αιτήματα Προμηθευτών» (εκπροσωπήσεις, αλλαγές χρήσης, αποκοπές/επανασυνδέσεις),
 - ο τον «Χρόνο Ολοκλήρωσης αιτημάτων net metering/net billing».
- Καθιέρωση μηχανισμού **αυτόματης αποζημίωσης (target-or-pay)** υπέρ των χρηστών/Προμηθευτών όταν οι πραγματικοί χρόνοι υπερβαίνουν τα εγκεκριμένα όρια, χωρίς να απαιτούνται πρόσθετες αιτήσεις ή χρονοβόρες διαδικασίες εκ μέρους των πληττόμενων.

(6) Ουδετερότητα ΔΕΔΔΗΕ

Η διασφάλιση της ουδετερότητας του Διαχειριστή Διανομής ως προς όλους τους Προμηθευτές αποτελεί θεμελιώδη προϋπόθεση για υγιή ανταγωνισμό στη λιανική αγορά. Δεδομένης της μετοχικής σύνθεσης του ΔΕΔΔΗΕ, η ανάγκη για ενισχυμένες δικλίδες συμμόρφωσης είναι αυξημένη.

Θέση μας:

- Διενέργεια ετήσιου, ανεξάρτητου **compliance audit** για τη μη διακριτική μεταχείριση (σε επίπεδο χρόνων εξυπηρέτησης, πρόσβασης σε δεδομένα, διαδικασιών), με υποβολή της έκθεσης στη ΡΑΑΕΥ και δημοσιοποίηση συνοπτικών αποτελεσμάτων.
- Διασφάλιση «**equal access**» στα δεδομένα μετρήσεων (τρέχουσες και ιστορικές τιμές, γεγονότα μετρητή, κ.λπ.), μέσω των ίδιων εργαλείων/διεπαφών για όλους τους Προμηθευτές, χωρίς προνομιακή μεταχείριση οποιουδήποτε προμηθευτή.

Δ. Νέα Φορτία & Αρχή Κοστοστρέφειας

(7) Ηλεκτροδότηση λιμένων (cold ironing) – cost causation και αποφυγή οριζόντιας κοινωνικοποίησης

Το ΣΑΔ εντάσσει την ηλεκτροδότηση λιμένων (cold ironing) στο πλαίσιο συμμόρφωσης με τις ευρωπαϊκές υποχρεώσεις. Ενδεικτικά αναφέρονται μεγάλοι λιμένες με σημαντικό πρόσθετο φορτίο. Η υλοποίηση των υποδομών αυτών συνεπάγεται σημαντικό «βαθύ» κόστος σύνδεσης.

Θέση μας:

Υποστηρίζουμε τον στόχο απανθρακοποίησης των λιμενικών δραστηριοτήτων, αλλά αντιτιθέμεθα στην αδιάκριτη κοινωνικοποίηση του κόστους μέσω των γενικών ΧΧΔ. Το κόστος «βαθιάς σύνδεσης» (**deep connection cost**) για μεγάλα φορτία λιμένων δεν πρέπει να μετακυλίεται οριζόντια στους πελάτες Χαμηλής και Μέσης Τάσης, διότι συνιστά έμμεση επιδότηση συγκεκριμένου κλάδου και στρεβλώνει την κατανομή κόστους μεταξύ τομέων.

Αιτήματα:

- Ρητή εφαρμογή της αρχής **κοστοστρέφειας/cost-causation** και «user pays»: το κόστος να ανακτάται πρωτίστως από τους χρήστες/διαχειριστές λιμένων μέσω ειδικών συμβάσεων σύνδεσης, τιμολογίων ισχύος/έργου ή/και λιμενικών χρεώσεων.
- Διαχωρισμός και διαφάνεια μεταξύ «shallow» και «deep» κόστους σύνδεσης, με σαφείς κανόνες ανάκτησης, ώστε να μην διογκώνονται αδιακρίτως οι ΧΧΔ.
- Εξέταση εναλλακτικών σχημάτων χρηματοδότησης (π.χ. ευρωπαϊκά προγράμματα, ειδικά τέλη λιμένων) πριν από οποιαδήποτε ένταξη στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση.

(8) Διαχείριση κορεσμού

Η αντιμετώπιση φαινομένων κορεσμού δεν πρέπει να βασίζεται αποκλειστικά σε παραδοσιακές επενδύσεις ενίσχυσης (νέοι αγωγοί, μετασχηματιστές κ.λπ.). Για να

προστατευθούν οι καταναλωτές από υπερβολικές επενδύσεις, απαιτείται ρητή εξέταση **Non-Wire Alternatives** (υπηρεσίες ευελιξίας, τοπικές επιλύσεις, αποθήκευση, demand response), όπου αυτά είναι οικονομικά αποδοτικότερα.

Αιτήματα:

- Υποχρέωση του ΔΕΔΔΗΕ να εξετάζει και να τεκμηριώνει εναλλακτικές μη-δικτυακές λύσεις (NWA) πριν από την υλοποίηση μεγάλων έργων ενίσχυσης, με συγκριτική ανάλυση κόστους-οφέλους.
- Δημοσίευση της διαθέσιμης **hosting capacity** ανά υποσταθμό και κύρια γραμμή, καθώς και της κατάστασης αιτημάτων σύνδεσης, ώστε οι καταναλωτές, και οι Προμηθευτές, να μπορούν να λαμβάνουν ενημερωμένες και αποδοτικές αποφάσεις.

Ε. Διακυβέρνηση του ΣΑΔ – Διαφάνεια, Λογοδοσία, Παρακολούθηση Υλοποίησης

(9) Δημόσια παρακολούθηση προόδου και ρυθμιστικές δικλίδες εκτέλεσης

Για να διασφαλιστεί ότι οι δεσμεύσεις του ΣΑΔ υλοποιούνται εγκαίρως, με σεβασμό στους στόχους κόστους-οφέλους και ποιότητας, είναι κρίσιμο να υπάρχει διαφανής μηχανισμός παρακολούθησης.

Αίτημα:

- Δημιουργία δημόσιου **μηνιαίου/τριμηνιαίου «dashboard» προόδου**, με βασικούς δείκτες (υλοποίηση επενδύσεων, απορρόφηση πόρων, επίδοση σε KPIs ποιότητας, τηλεμέτρησης, χρόνων εξυπηρέτησης), ώστε η ΡΑΑΕΥ να έχει τη δυνατότητα, όπου παρατηρούνται σημαντικές αποκλίσεις κόστους ή χρονοδιαγραμμάτων, να παρεμβαίνει ρυθμιστικά (π.χ. προσαρμογή επιτρεπόμενου εσόδου, επαναξιολόγηση ή αναβολή δαπανών).

Εν κατακλείδι, ζητούμε από τη ΡΑΑΕΥ να ασκήσει με αυστηρότητα και διαφάνεια τον ρυθμιστικό της ρόλο, διασφαλίζοντας ότι:

- κάθε ευρώ επένδυσης του ΣΑΔ μεταφράζεται σε μετρήσιμη βελτίωση για τον καταναλωτή (ποιότητα, χρόνοι, δεδομένα),
- η ψηφιοποίηση και η τηλεμέτρηση συνοδεύονται από πραγματική λειτουργικότητα και διαθεσιμότητα δεδομένων,
- αποτρέπονται υπερβολικές επενδύσεις και αδικαιολόγητη διόγκωση των ΧΧΔ και
- προστατεύεται ο ανταγωνισμός στη λιανική αγορά μέσω ουδετερότητας, ίσης πρόσβασης και ενισχυμένης λογοδοσίας.