



**MYTILINEOS**

**PROTERGIA** | POWER & GAS BUSINESS UNIT

# **Απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού ή αγορά ηλεκτρισμού εικονικής πραγματικότητας?**

26ο Ετήσιο Εθνικό Συνέδριο «Ενέργεια και Ανάπτυξη»

**Τρίτη 22 Νοεμβρίου 2022**



Ζητάει να παρέχουμε :

- Ασφάλεια επάρκειας καυσίμων υπό οιασδήποτε συνθήκες προσφοράς/ζήτησης στην εν λόγω αγορά.
- Αδιάλειπτη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Συνεχή επιχειρησιακή ετοιμότητα.
- Ανταγωνιστικά τιμολόγια λιανικής.
- Ανεξάντλητες γραμμές χρηματοδότησης για τα απαιτούμενα κεφάλαια κίνησης που απαιτούν όλα τα παραπάνω.

Σύμφωνα με το άρθρο 37 του Νόμου 4936/2022 επιβλήθηκε έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς Η/Ε πλην ΑΠΕ για την περίοδο Οκτώβριος 2021 έως και Ιούνιος 2022.

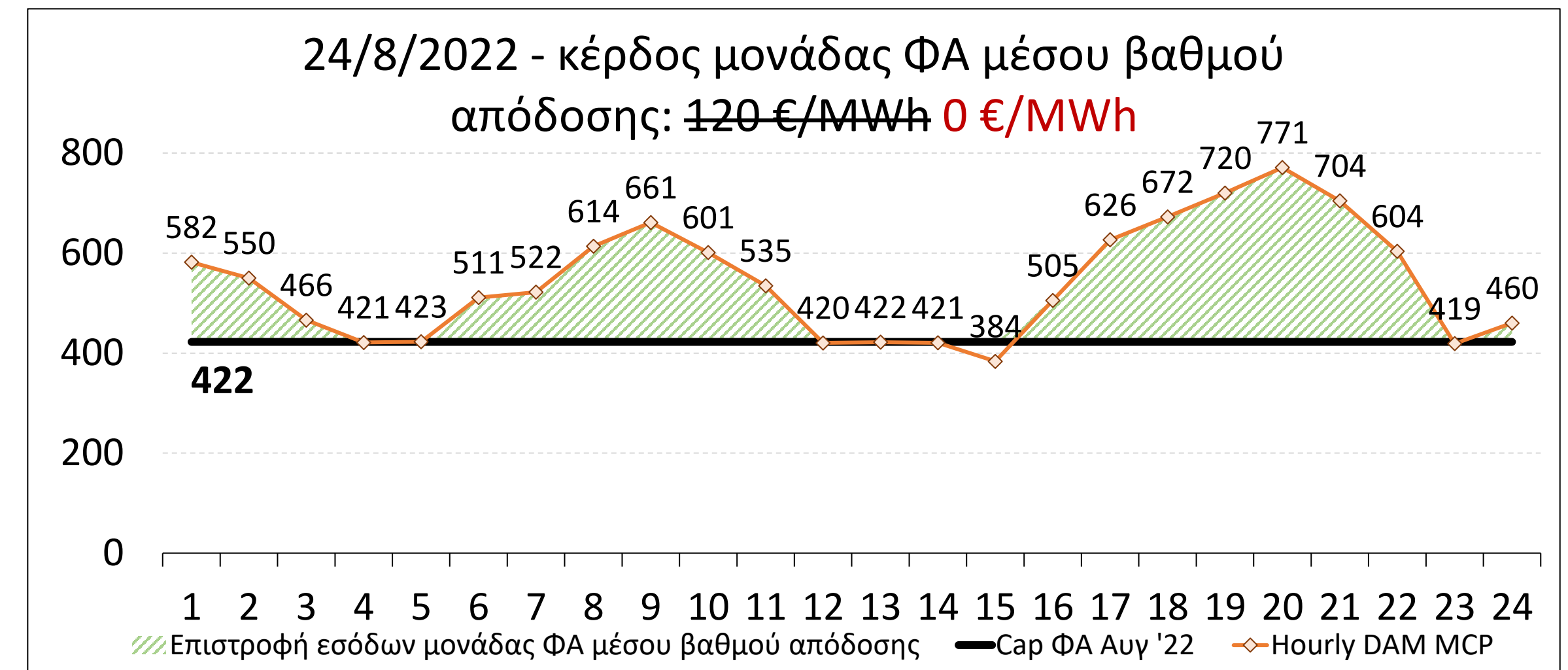
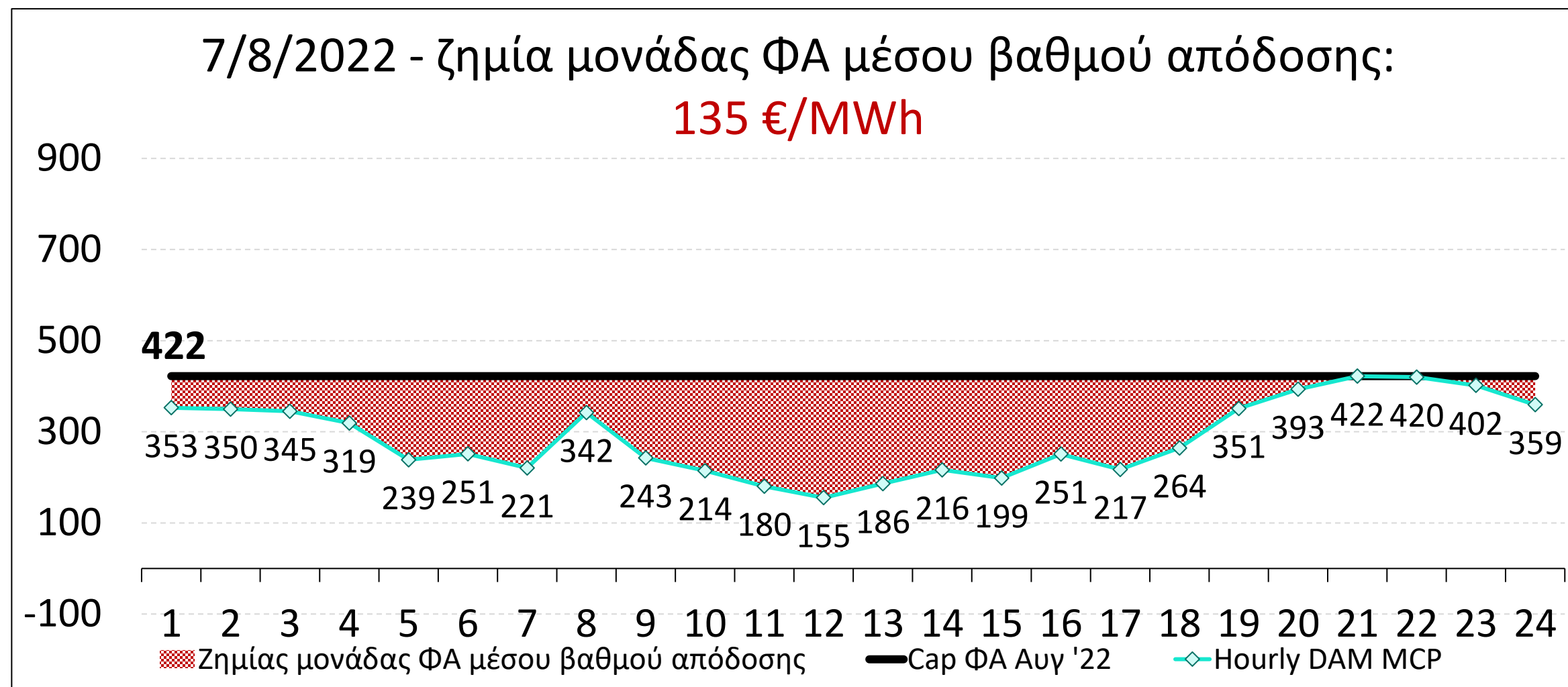
- Η έκτακτη εισφορά επιβάλλεται **αναδρομικά** σε ποσοστό **90%** επί της διαφοράς του Μεικτού περιθωρίου κέρδους του εξεταζόμενου μήνα και του ίδιου μήνα του προηγούμενου έτους.
- Αγνοούνται στον συνολικό υπολογισμό της εισφοράς οι μήνες με **αρνητικό περιθώριο κέρδους**
- Η **ανταγωνιστικότητα** στην προμήθεια καυσίμου ποινολογήθηκε
- Η αναδρομική έκτακτη εισφορά επιβάλλεται και **στις μονάδες ΦΑ**, όπου ως οριακές μονάδες **δεν έχουν** κατά κανόνα «ουρανοκατέβαρα κέρδη» βάσει του RePowerEU.

*Η επιβολή αυτού του αναδρομικού έκτακτου φόρου παραβιάζει μια σειρά από κανόνες Δικαίου εγχώριους και Ευρωπαϊκούς.*

# Ρυθμιστικές Παρεμβάσεις – Δραστηριότητα Παραγωγών Η/Ε (2/3)



Σύμφωνα με το άρθρο 12Α του Νόμου 4425/2016 θεσπίστηκε Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας (DAM) και Ενδοημερήσιας Αγοράς (IDM), ο οποίος εφαρμόζεται από τον Ιούλιο 2022 έως την 1η Ιουνίου 2023.



- Άμεση ανάγκη για εξαίρεση των ΡΡAs από την επιβολή cap για την **προώθηση διμερών συμφωνιών** μεταξύ βιομηχανίας και παραγωγών ΑΠΕ.
- Ο μηχανισμός **οδηγεί εκτός λειτουργίας** άμεσα τις λιγότερο ανταγωνιστικές μονάδες ΦΑ.

Ο μηχανισμός ποινολογεί σε ημερήσιο επίπεδο και δεν λαμβάνει υπόψη ευρύτερη περίοδο εφαρμογής (μήνας/ τρίμηνο/ έτος).



Σύμφωνα με το άρθρο 62 του Νόμου 4986/2022 επιβλήθηκε ειδική εισφορά 10 € ανά θερμική MWh στο φυσικό αέριο που καταναλώνουν οι μονάδες παραγωγής ΦΑ από τον Νοέμβριο 2022 επ' αόριστον.

- Η αύξηση του κόστους των εγχώριων μονάδων ΦΑ θίγει την ανταγωνιστικότητα τους έναντι των Ευρωπαϊκών μονάδων ΦΑ, περιορίζοντας την λειτουργία τους.
- 10€ τέλος = 12,5% αύξηση του κόστους αερίου το Νοέμβριο (DA spot TTF 80€/MWh)
- Η αύξηση του κόστους των μονάδων ΦΑ οδηγεί σε αυξημένες εισαγωγές Η/Ε, αυξάνοντας ακόμα περισσότερο την ενεργειακή εξάρτηση της χώρας και απειλώντας την ασφάλεια εφοδιασμού.
- Ο περιορισμός λειτουργίας των μονάδων ΦΑ λόγω του τέλους θέτει δυσκολίες διαχείρισης των υφιστάμενων συμβολαίων ΦΑ που έχουν ρήτρες υποχρεωτικής παραλαβής.
- Το τέλος στο ΦΑ φορολογεί το λιγότερο ρυπογόνο ορυκτό καύσιμο, καταστρατηγώντας την υπό αναθεώρηση Οδηγία για την φορολογία της ενέργειας, της οποίας βασική παράμετρος αποτελεί η βαρύτερη φορολόγηση των πιο ρυπογόνων καυσίμων (λιγνίτης, πετρέλαιο).

*Εφόσον το τέλος δεν επιβληθεί σε ευρωπαϊκό επίπεδο έχουμε στρέβλωση της εσωτερικής αγοράς ενέργειας και του διασυνοριακού εμπορίου.*

Σύμφωνα με το Νόμο 4951/2022

- Δεν εφαρμόζεται ρήτρα αναπροσαρμογής για τις καταναλώσεις Η/Ε στο διάστημα 01/08/2022-1/7/2023.
- Οι προμηθευτές ανακοινώνουν σε μηνιαία βάση (δέκα μέρες πριν) τις χρεώσεις προμήθειας για το σκέλος ισχύος και ενέργειας που εφαρμόζονται.
- Ελεύθερη αλλαγή προμηθευτή χωρίς δηλαδή να επιβάλλεται πέναλτι πρόωρης αποχώρησης.

Σαφής η ανάγκη για διαχείριση του ρίσκου που απαιτεί την αντιστάθμιση του κίνδυνου μέσω χρηματοπιστωτικών παραγώγων (hedging) από τους προμηθευτές.

Με το Νόμο 4994/2022 νομοθετείται η εισαγωγή Προσωρινού Μηχανισμού Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές Η/Ε για την περίοδο αναστολής της ρήτρας αναπροσαρμογής.

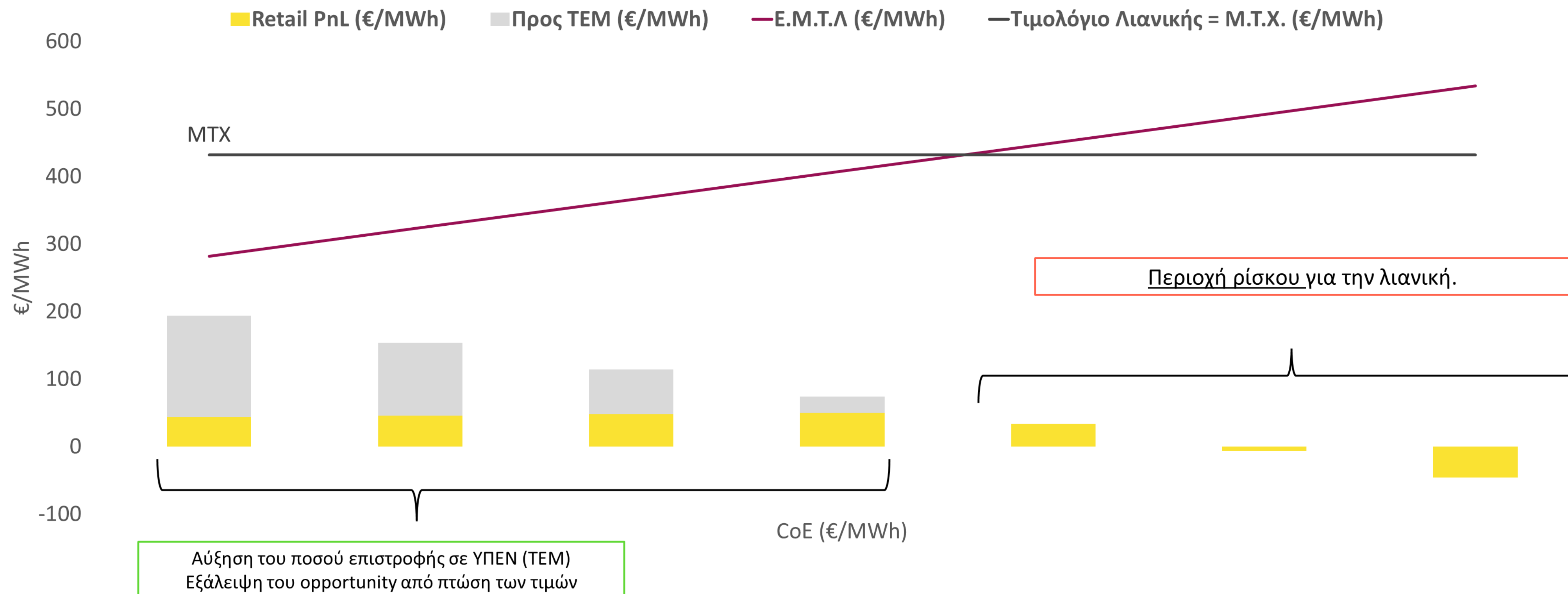
# Ρυθμιστικές Παρεμβάσεις – Δραστηριότητα Προμηθευτών Η/Ε (2/2)



Σύμφωνα με το Νόμο 4994/2022 η έκτακτη εισφορά επί της κερδοφορίας πλέον στο **100%** και το ρίσκο δραστηριοποίησης στους προμηθευτές

Οι προμηθευτές θα επιστρέφουν  $A = M.T.X. - E.T.M.A.$

<b>M.T.X</b>	Μέση τιμή χρέωσης. Μεσοσταθμική τιμή χρέωσης επι των τιμολογίων του Προμηθευτή. Δύναται να συνυπολογίζονται και τύποι σταθερής χρέωσης καταναλωτών ΧΤ
<b>E.M.T.A</b>	Εύλογη Μέγιστη Τιμή Λιανικής. Μέσο κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργεια & εύλογο μέγιστο περιθώριο κέρδους & απώλειες & λειτουργικά & επισφάλειες





Υπάρχει συνεχής διαβούλευση σε Ευρωπαϊκό επίπεδο για τον επανασχεδιασμό της Ευρωπαϊκής Συζευγμένης Αγοράς Ηλεκτρισμού λόγω υψηλών τιμών. Η ελληνική εισήγηση προωθεί την διχοτόμηση της DAM για να υπάρξει αποδέσμευση των τιμών του ηλεκτρισμού από εκείνες του φυσικού αερίου.

- Η εγκατάλειψη της ενιαίας οριακής τιμολόγησης της DAM μήπως καταστρέφει τα σήματα τιμών για τους απαιτούμενους πόρους από την πλευρά της ζήτησης και της ενεργειακής αποδοτικότητάς για την παροχή ευελιξίας στο σύστημα;
- Η διχοτόμηση της DAM μήπως δημιουργήσει στρεβλώσεις στις Προθεσμιακές Αγορές;
- Η διχοτόμηση της DAM μήπως ρυθμιστική και επενδυτική αβεβαιότητα;

*Σε κάθε περίπτωση, όποια απόφαση παρθεί είναι απαραίτητο να μην θίγει την κεντρική σχεδιαστική επιλογή της οριακής τιμολόγησης και να μην διαταράσσει το επενδυτικό κλίμα για νέα έργα σε ΑΠΕ και αποθήκευση.*

Η ΡΑΕ βάσει του Market Reform Plan διερευνά τον μεσό/μακροπρόθεσμο σχεδιασμό της Χονδρεμπορικής Αγοράς Η/Ε.

- Οι βασικές επιλογές έχουν ήδη γίνει...
- Unit-Based (όπως ισχύει τώρα) vs Portfolio-Based μοντέλο υποβολής προσφορών.
- Central Scheduling (όπως ισχύει τώρα) vs Self Scheduling σχεδιασμού στην Αγορά Εξισορρόπησης συνιστά δομικό σημείο.
- Συνβελτιστοποίηση των εφεδρειών στο ISP (όπως ισχύει τώρα) vs διακριτής αγοράς εφεδρειών πριν τη DAM.

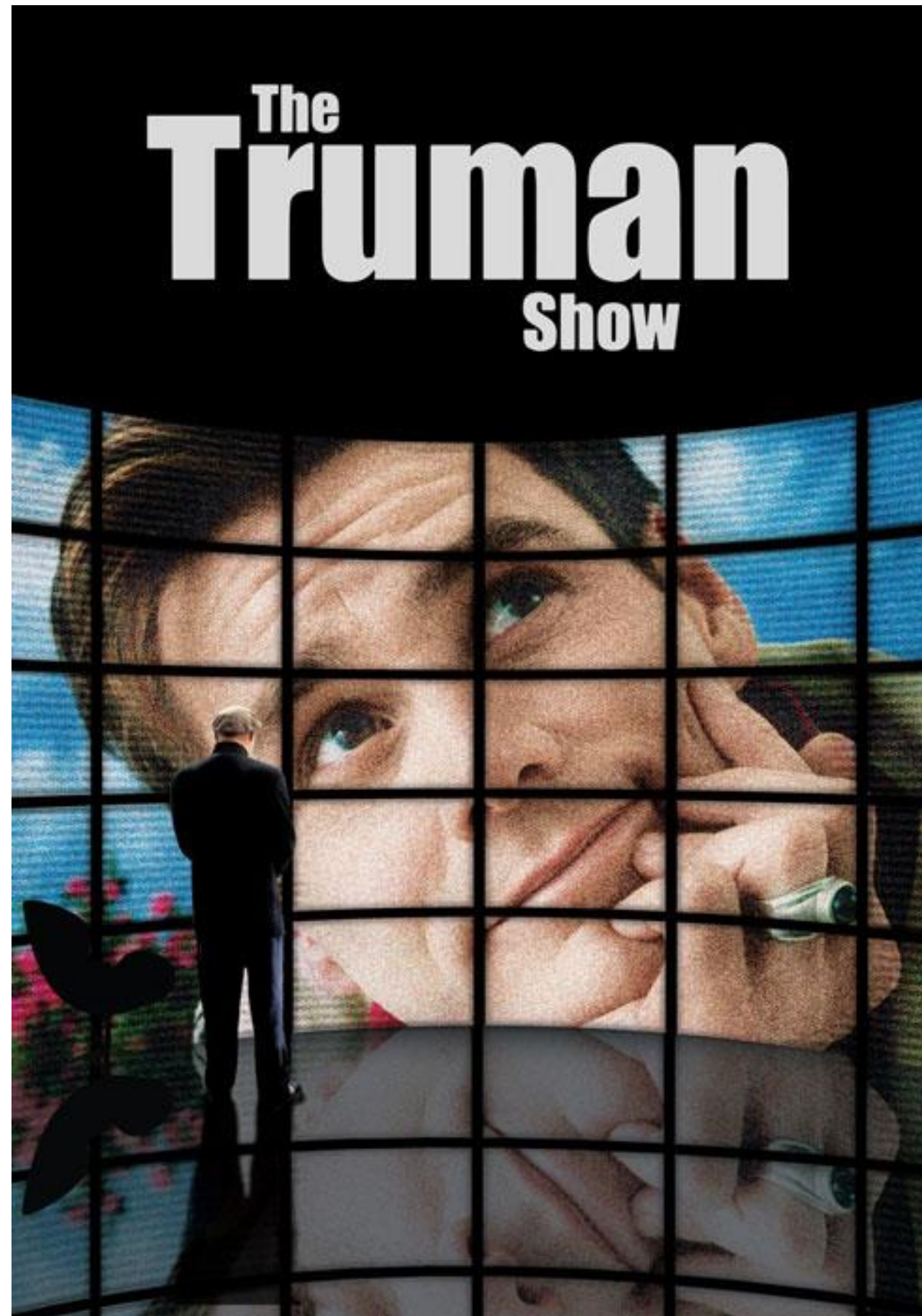
Ο κεντρικός προγραμματισμός με ενιαίο μοντέλο ανά μονάδα σε όλες τις αγορές Η/Ε αποτελεί ακρογωνιαίο λίθο της βέλτιστης αγοράς σε συνδυασμό με την συνβελτιστοποίηση των εφεδρειών με την Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (ΔΕΠ).

Η ΡΑΕ σε συνεργασία με το ΕΧΕ διερευνούν την θέσπιση μιας πλατφόρμας σύναψης συμβολαίων παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ (RES PPAs Platform). Παράλληλα, έχει υποβληθεί προς έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού το σχήμα Green Pool.

- Βάσει αυξημένων στόχων διείσδυσης ΑΠΕ όπως απαιτούνται από το ΕΣΕΚ, η ενίσχυση της ανάπτυξης νέων έργων ΑΠΕ με όρους αγοράς κρίνεται απαραίτητη. Η RES PPA πλατφόρμα θα συμβάλλει προς αυτή την κατεύθυνση.
- Η έγκριση του σχήματος Green Pool θα δώσει την δυνατότητα σε καταναλωτές με μακροχρόνια δέσμευση να συνάψουν διμερή συμβόλαια αγοράς πράσινης ενέργειας, σε συμφωνημένη ανταγωνιστική τιμή.
- Μέσω του Green Pool θα αυξηθεί η διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό σύστημα της χώρας.

*Τα PPAs κάθε μορφής αναμένεται να συμβάλλουν στην σταθεροποίηση του κόστους προμήθειας.*





*Ποια είναι τα αποδεκτά όρια της ρυθμιστικής παρέμβασης μέσα στο άκρως ασταθές περιβάλλον στο οποίο επιχειρούν οι εταιρίες ενέργειας;*

*Μήπως τελικά έχουμε δημιουργήσει μία αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εικονικής πραγματικότητας;*



Ευχαριστώ!

**Ιωάννης Γιαννακόπουλος**  
Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας  
**PROTERGIA | Power & Gas BU**  
**ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.**