

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 1014/2021

**Ορισμός του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 6 του Ν. 4425/2016, όπως ισχύουν**

### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **22 Δεκεμβρίου 2021**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Το Κεφάλαιο Γ' «*Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας*» του ν. 4425/2016 «*Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως τροποποιήθηκε με το νόμο ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 18 παρ. 4 του νόμου αυτού.
2. Το ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, ιδίως το άρθρο 32.
3. Την υπ' αριθ. 369/2018 Απόφαση ΡΑΕ «*Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει*» (ΦΕΚ Β' 1880/24.05.2018).
4. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/2018), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 820/2020 (ΦΕΚ Β' 1941/21.05.2020), 1228/2020 (ΦΕΚ Β' 4124/24.09.2020), 610/2021 (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021) και 987/2021, και ιδίως τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 αυτού.
5. Την υπ' αριθμ. 1124/2019 Απόφαση ΡΑΕ «*Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΕΧΕ ΑΕ» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016), όπως ισχύει*».

6. Την υπ' αριθ. 36/2020 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 και την παρ. 1 του άρθρου 117Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EXE Α.Ε.» ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς» (ΦΕΚ Β' 742/10.03.2020).
7. Την υπ' αριθ. 1008Α/2020 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2020, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 6 του Ν. 4425/2016, όπως ισχύουν (ΦΕΚ Β' 3385/13.08.2020).
8. Την υπ' αριθ. 1657/2020 Απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2021, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς και του άρθρου 18 παρ. 6 του Ν. 4425/2016, όπως ισχύουν (ΦΕΚ Β' 6027/31.12.2020).
9. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-279630/01.04.2020 επιστολή της EXE Α.Ε. (ΑΡ./ΗΜ./EXE: 762 /31.03.2020) με θέμα: «Αποστολή εισηγήσεων της EXE Α.Ε. για την τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και για τις σχετικές Μεθοδολογίες και Τεχνικές Αποφάσεις σε εφαρμογή αυτού» η οποία συμπεριελάμβανε την μελέτη της Ecco International με θέμα «Buyer-Side Market Power Analysis of the Maximum threshold of Forward Hedge Ratio in the Greek Wholesale Electricity Market».
10. Το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312821/03.11.2021 έγγραφο της EXE Α.Ε. (EXE: 1595/02.11.2021) με θέμα «Εισήγηση για τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς, επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για το ημερολογιακό έτος 2022».
11. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της EXE Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 11.11.2021 έως και 22.11.2021<sup>1</sup>, καθώς και τα αποτελέσματα αυτής<sup>2</sup>.
12. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-91176/02.12.2021 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς την EXE Α.Ε. αναφορικά με την υποβολή απόψεων επί των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης.
13. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-315146/06.12.2021 έγγραφο της EXE Α.Ε. (EXE: 1762/03.12.2021) με θέμα: «Απόψεις EXE επί των θεμάτων που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης για τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, κατά τα προβλεπόμενα στην ενότητα 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας & Ενδοημερήσιας Αγοράς του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.».

---

<sup>1</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/15735/>

<sup>2</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/17301/>

14. Το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-316039/16.12.2021 έγγραφο του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ: 639/15.12.2021) με θέμα: «Εισήγηση του ΕΧΕ για τον ορισμό των ποσοστών Χ% και Α% για το 2022».
15. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

### **Σκέφθηκε ως εξής:**

*Επειδή*, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 18 του Ν. 4425/2016, όπως ισχύει:

*«6. Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, δύναται, με απόφαση της Ρ.Α.Ε., να καθορίζεται για τους Συμμετέχοντες, ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας, ένα ανώτατο ποσοστό συναλλαγών επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας ή/και επί άλλων ενεργειακών παραγώγων ή/και επί ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, που έχουν συναφθεί εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, τα οποία μπορούν να δηλώνονται στο σύστημα συναλλαγών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό του Χρηματιστηρίου Ενέργειας.»*

*Επειδή*, η ΡΑΕ, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 369/2018 Απόφασή της, αναφορικά με τις «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (σχετ. 3), όρισε, μεταξύ άλλων, ότι:

*«9. Ο ΟΔΑΗΕ διενεργεί έλεγχο των εντολών πώλησης πριν από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Στον έλεγχο αυτό περιλαμβάνεται: [...] Επιπροσθέτως, ο ΟΔΑΗΕ μετά από την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, διενεργεί έλεγχο των εντολών αγοράς ως προς την τήρηση του ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, διακανονιζόμενων με φυσική παράδοση της ενέργειας και που έχουν συναφθεί εντός Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς εκτός αυτής, ή και άλλων ενεργειακών προϊόντων χονδρικής του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1227/2011 με υποχρέωση φυσικής παράδοσης για τους Συμμετέχοντες ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας.»*

*Επειδή*, σύμφωνα με την παράγραφο 1 της υποενότητας 4.4.2.2 «**Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για παραβίαση του περιορισμού του Μέγιστου Ποσοστού Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων με Φυσική Παράδοση**» του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (εφεξής ο «Κανονισμός») (σχετ. 4), προβλέπεται ότι:

*«1. Για κάθε Προμηθευτή με μερίδιο λιανικής αγοράς που υπερβαίνει ένα όριο Χ% και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα, το ποσοστό των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς, επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, δεν δύναται να ξεπερνά ένα όριο Α%. **Οι τιμές Χ% και Α% ορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με Απόφαση ΡΑΕ κατόπιν εισήγησης του ΕΧΕ.**»*

*Επειδή*, με την υπό σχετ. 7 Απόφασή της, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού και του άρθρου 18 παρ. 6 του Ν. 4425/2016, όπως ισχύουν, η ΡΑΕ, σταθμίζοντας την ανάγκη εύρεσης της βέλτιστης ισορροπίας μεταξύ των στόχων της ύπαρξης επαρκούς ρευστότητας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, της αντιμετώπισης φαινομένων εξάσκησης δεσπόζουσας θέσης και της ύπαρξης εργαλείων αντιστάθμισης κινδύνου, όρισε την τιμή του ποσοστού X% του μεριδίου λιανικής προμήθειας σε 4% και την τιμή του ποσοστού A% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων σε 20% για το ημερολογιακό έτος 2020.

*Επειδή*, επιπροσθέτως, με την ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, καθορίστηκε ο τρόπος υπολογισμού του μεριδίου προμήθειας X% κάθε Προμηθευτή και η διαδικασία της σχετικής ενημέρωσης της Αρχής επί του υπολογισμού αυτού, ως ακολούθως:

*«Το μερίδιο Προμήθειας, X%, κάθε Προμηθευτή να υπολογίζεται σε μηνιαία βάση, λαμβάνοντας υπόψη τη διαμορφούμενη συνολική θέση Αγορών και Πωλήσεων (για Διόρθωση Θέσης) του Προμηθευτή r στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, κατά τον μήνα Φυσικής Παράδοσης m-1 για εκπροσωπούμενους καταναλωτές σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z, και μετά την ανακοίνωση των Αποτελεσμάτων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την πρώτη ημέρα φυσικής παράδοσης d του μήνα m, ως εξής :*

$$X_{r,m,z} = \frac{\sum_{t=1}^T [BQ_{r,z,t} - SQ_{r,z,t}]}{\sum_{r=1}^R \sum_{t=1}^T [BQ_{r,z,t} - SQ_{r,z,t}]}$$

Όπου:

$BQ_{r,z,t}$  Το σύνολο των ποσοτήτων των συναλλαγών του Προμηθευτή r για αγορά ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t του μήνα m-1 σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z, σε MWh, εξαιρουμένων των ποσοτήτων συναλλαγών που αντιστοιχούν σε Αντλητικές Μονάδες,

$SQ_{r,z,t}$  Το σύνολο των ποσοτήτων των συναλλαγών του Προμηθευτή r για πώληση ενέργειας στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά, για την Αγοραία Χρονική Μονάδα t του μήνα m-1 σε Χαρτοφυλάκια Φορτίων της Ζώνης Προσφορών z, σε MWh, εξαιρουμένων των ποσοτήτων συναλλαγών που αντιστοιχούν σε Αντλητικές Μονάδες.

T Το σύνολο/αριθμός των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων του μήνα m-1.

R Το σύνολο/αριθμός των Προμηθευτών R που συμμετείχαν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά κατά τον μήνα m-1.

*Ειδικά, για το μήνα εντός του οποίου θα εκκινήσει η έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, το μερίδιο Προμήθειας, X%, κάθε Προμηθευτή θα υπολογιστεί βάσει των Δηλώσεων Φορτίου που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ κατά τον αμέσως προηγούμενο μήνα.*

*Τα αποτελέσματα των ως άνω υπολογισμών να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στην ΡΑΕ.»*

*Επειδή*, η ΡΑΕ, περαιτέρω, με την υπό σχετ. 8 Απόφασή της, λόγω της έλλειψης επαρκούς χρονικού διαστήματος λειτουργίας της νέας αγοράς και τη συναφή διατήρηση των θεωρήσεων/παραδοχών στο συγκεκριμένο αυτό διάστημα, αποφάσισε τη διατήρηση της τιμής του ποσοστού X% σε 4%, καθώς και της τιμής του ποσοστού A% σε 20% και για το ημερολογιακό έτος 2021.

*Επειδή*, με το υπό σχετ. 9 έγγραφό της, η ΕΧΕ Α.Ε. υπέβαλε την εισήγησή της για τον ορισμό του ποσοστού Χ% του μεριδίου λιανικής προμήθειας και Α% των ποσοτήτων ενέργειας που περιλαμβάνονται στις επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης και που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή διμερώς, επί του συνόλου των ποσοτήτων ενέργειας που αγοράστηκαν με αποδεκτές Εντολές Αγοράς στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για το ημερολογιακό έτος 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού, όπως ισχύει.

*Επειδή*, στο ως άνω έγγραφο, επισυνάφθηκαν στατιστικά στοιχεία για το χρονικό διάστημα από 01.11.2020 έως και 30.09.2021 κατά το οποίο μόνο ένας εκ του συνόλου των Προμηθευτών για τους οποίους εφαρμόζεται ο έλεγχος της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού, πρόεβη σε Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης που αντιστοιχούσαν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων, οι οποίες συνήφθησαν διμερώς. Τα στοιχεία αυτά περιλαμβάνουν τα εξής:

1. υπολογισμός ωριαίου ποσοστού των ποσοτήτων ενέργειας των Εντολών Αγοράς με Αποδοχή τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης (PPT), οι οποίες συμπεριλήφθηκαν στο Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και οι οποίες αφορούσαν σε επικυρωμένες Δηλώσεις Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, ως προς τις συνολικές ποσότητες ενέργειας όλων των Εντολών Αγοράς που εκκαθαρίστηκαν από τον αλγόριθμο για τον εν λόγω προμηθευτή, οι οποίες υπολογίσθηκαν ως εξής:

| A<5% | 5%≤A<10% | 10%≤A<15% | 15%≤A≤20% |
|------|----------|-----------|-----------|
| 44%  | 9%       | 34%       | 13%       |

2. υπολογισμός δείκτη ρευστότητας της αγοράς ως εξής:

$$Liquidity_t = 100\% - \frac{\sum_t(PPTSellOrders_t)}{\sum_t(All\ Buy\ Orders_t)}$$

όπου στον αριθμητή  $PPTSellOrders_t$  περιλαμβάνονται όλες οι PPT Εντολές Πώλησης οι οποίες εντάχθηκαν στο Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας βάσει των προβλέψεων της ενοτ. 4.1.4 του Κανονισμού και συγκεκριμένα:

- α. οι PPT Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν σε Εισαγωγές με χρήση επιβεβαιωμένων δηλωθέντων Μακροχρόνιων Φυσικών Δικαιωμάτων,
- β. οι PPT Εντολές Πώλησης που αντιστοιχούν σε προγραμματισμένες δοκιμές παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής και σε Εγχύσεις Υποχρεωτικών Νερών Υδροηλεκτρικών Μονάδων από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ,
- γ. οι PPT Εντολές Πώλησης του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου, για την προβλεπόμενη παραγωγή κάθε Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ,
- δ. οι PPT Εντολές Πώλησης από τον Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, για την προβλεπόμενη παραγωγή κάθε Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ με Συμβάσεις Σταθερής Τιμής Αποζημίωσης, για την προβλεπόμενη παραγωγή

Φωτοβολταϊκών Στεγών και για τις Δηλώσεις Προτεραιότητας κάθε Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ,

- ε. οι PPT Εντολές Πώλησης για τις ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν σε συναλλαγές που διενεργήθηκαν εντός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς ή επί Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων διμερώς, εκτός της Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς, και έχουν δηλωθεί στο ΣΣΑΕ μέσω επικυρωμένης Δήλωσης Προγραμμάτων Φυσικής Παράδοσης, και
- στ. οι PPT Εντολές Πώλησης για λογαριασμό του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ΑΠΕ Τελευταίου Καταφυγίου για την προβλεπόμενη παραγωγή Χαρτοφυλακίου Κατανεμόμενων και Μη Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ.

Ο παρονομαστής *All Buy Orders* περιλαμβάνει το σύνολο των Εντολών Αγοράς που εντάχθηκαν στο Βιβλίο Εντολών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, μόλις στο 2,89% των Αγοραίων Χρονικών Μονάδων η ρευστότητα είναι μικρότερη από 40%, ενώ στο 81,24% των περιπτώσεων η ρευστότητα διαμορφώνεται σε ποσοστό άνω του 55%. Σημειώνεται ότι κατά το συγκεκριμένο χρονικό διάστημα δεν έχει υπάρξει περίπτωση περικοπής Εντολής Πώλησης με Αποδοχή τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης.

*Επειδή*, η EXE Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω στοιχεία, καθώς και τα εξής:

- α) στόχος του μέτρου είναι η αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, ήτοι η λειτουργία μιας αγοράς η οποία παρέχει επαρκή ρευστότητα (market liquidity) και μηχανισμό διαμόρφωσης τιμών (price formation) ορίζοντας ταυτόχρονα κανόνες μετριάσμου της οικονομικής ισχύος και φαινομένων εξάσκησης δεσπόζουσας θέσης,
- β) το μέτρο εισήχθη ως μεταβατικό μέχρι η αγορά αποκτήσει επαρκές επίπεδο ανταγωνισμού,
- γ) η μέχρι σήμερα λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας χαρακτηρίζεται από υψηλή ρευστότητα και αποτελεσματικό μηχανισμό διαμόρφωσης τιμών που αντανακλά τα θεμελιώδη μεγέθη της αγοράς, και
- δ) η δομή όμως της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού, και ιδιαίτερα στο σκέλος Προμήθειας, δεν έχει διαφοροποιηθεί ουσιωδώς κατά το χρόνο εφαρμογής του μέτρου και εξακολουθεί να χαρακτηρίζεται ως ολιγοπώλιο με παρουσία δεσπόζοντα παίκτη, με καθετοποιημένη δραστηριότητα και θέση net buyer,

θεωρεί ότι είναι απαραίτητη η συνέχιση εφαρμογής του εν λόγω μέτρου με τη διατήρηση των εγκεκριμένων τιμών των παραμέτρων  $X=4\%$  και  $A=20\%$  για το ημερολογιακό έτος 2022.

*Επειδή*, η ΡΑΕ έθεσε την υπό σχετ. 9 εισήγηση της EXE Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση από 11.11.2021 έως και 22.11.2021 (σχετ. 11). Στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης υποβλήθηκαν για τη συγκεκριμένη εισήγηση απόψεις από την ΕΒΙΚΕΝ, σύμφωνα με την οποία θα πρέπει να μην γίνει αποδεκτή η εισήγηση της EXE Α.Ε. και να παύσει να ισχύει το συγκεκριμένο μέτρο.

*Επειδή*, η EXE Α.Ε., με το υπό σχετ. 13 έγγραφό της, σε απάντηση του υπό σχετ. 12 ηλεκτρονικού εγγράφου της ΡΑΕ, υπέβαλε στην Αρχή τις απόψεις της επί των σχολίων της ΕΒΙΚΕΝ στην ανωτέρω δημόσια διαβούλευση, και εμμένει στην αρχική εισήγησή της

δεδομένου ότι, όπως αναφέρει, το εν λόγω όριο δεν έχει χρησιμοποιηθεί επαρκώς από τους συμμετέχοντες σε βαθμό που να επιτρέπει την αξιολόγηση της επίδρασης της σύναψης διμερών συμβολαίων με φυσική παράδοση στην ρευστότητα και στο μηχανισμό διαμόρφωσης τιμών της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Επιπρόσθετα, σύμφωνα με την EXE A.E., παρά την υφιστάμενη δυνατότητα των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας για την καταχώρηση συναλλαγών που διενεργήθηκαν διμερώς προς Φυσικό Διακανονισμό στο Σύστημα Συναλλαγών του EXE, βάσει των προβλέψεων της Ενότητας 6.3 του Κανονισμού, μόνο ένας εξ αυτών προέβη σε καταχώρηση αντίστοιχων συναλλαγών, χωρίς να γίνει υπέρβαση του εγκεκριμένου για το έτος 2021 ορίου  $A=20\%$ .

*Επειδή*, εκπρόθεσμα υποβλήθηκε συμπληρωματικά και επιστολή από τον Ελληνικό Σύνδεσμο Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ, σχετ. 14), ο οποίος συμφωνεί με τη διατήρηση του μέτρου αυτού, ήτοι τον καθορισμό ορίου για τον δείκτη Forward Hedging Ratio, δηλαδή το  $A\%$ , ως μεταβατικό μέτρο στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, με σκοπό να περιορίσει κυρίως τη δυνατότητα της δεσπόζουσας επιχείρησης, να επηρεάσει (α) το μηχανισμό διαμόρφωσης τιμής, και (β) την αποτελεσματικότητα της αγοράς μέσω της άσκησης από μέρους της πρακτικών portfolio game, μέσω της εκτεταμένης χρήσης προθεσμιακών προϊόντων, τα οποία συνάπτονται εντός της Προθεσμιακής Αγοράς του EXE είτε διμερώς. Κατά τον ΕΣΑΗ, η εφαρμογή τέτοιων περιορισμών στον όγκο των διμερών συμβολαίων που συνάπτονται μεταξύ εταιρειών παραγωγής και προμήθειας που κατέχουν σημαντικό μερίδιο στις αγορές τους (άνω του 30%) έχει αναγνωριστεί και από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 330/2010 ως εργαλείο για την αποφυγή αντι-ανταγωνιστικών πρακτικών. Συνοψίζοντας, ο ΕΣΑΗ εκφράζει την άποψη διατήρησης του FHR ως μέτρου περιορισμού της ισχύος της δεσπόζουσας επιχείρησης αλλά και ως μέτρου διασφάλισης της επαρκούς ρευστότητας της χονδρεμπορικής αγοράς.

*Επειδή*, σύμφωνα με τα στοιχεία που δημοσιεύονται από την EXE A.E. (Day Ahead & Intraday Electricity Markets – Greek Bidding Zone, Monthly Report, November 2021<sup>3</sup>), η δεσπόζουσα επιχείρηση κατείχε μερίδιο αγοράς στο διασυνδεδεμένο σύστημα 63,43% τον Νοέμβριο του 2021 ενώ οι υπόλοιποι είκοσι ένα προμηθευτές κατείχαν μερίδιο 36,57%. Από αυτούς, οι τρεις κατετοπιημένοι προμηθευτές (Μυτιληναίος, Ήρων και Elpedison) κατείχαν μερίδιο 20,36%, το οποίο έχει παραμείνει περίπου στο ίδιο επίπεδο κατά τη διάρκεια του ενός έτους λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα δημοσιευμένα στοιχεία από την EXE A.E..

*Επειδή*, η λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, χωρίς την παράλληλη λειτουργία Ενεργειακής Χρηματοπιστωτικής Αγοράς (εφεξής «Προθεσμιακή Αγορά») με επαρκή ρευστότητα είναι δυνατό να εκθέσει τους Συμμετέχοντες, Παραγωγούς ή/και Προμηθευτές, στον κίνδυνο μεταβλητότητας των τιμών και να αποτρέψει την αποτελεσματική λειτουργία της αγοράς, χονδρεμπορικής και λιανικής, στο σύνολό της. Και τούτο διότι η Προθεσμιακή Αγορά, λειτουργώντας παράλληλα με την Αγορά Επόμενης Ημέρας, επιτρέπει στους Συμμετέχοντες, μέσω της σύναψης προθεσμιακών συμβολαίων, να προφυλαχθούν έναντι μιας, πιθανής, έντονης βραχυπρόθεσμης μεταβλητότητας των τιμών, ενώ προσφέρει κίνητρο στους παραγωγούς, να διαθέσουν την παραγωγή τους σε ανταγωνιστικές τιμές, εξασφαλίζοντας μακροπρόθεσμα μέρος των απαραίτητων χρηματοροών. Τα οφέλη της Προθεσμιακής Αγοράς πρέπει να σταθμίζονται έναντι της επίδρασης αυτής στη

---

<sup>3</sup> [https://www.enexgroup.gr/el/c/document\\_library/get\\_file?uuid=48dbf55f-bd9f-f3d4-8276-ee5fb13b3546&groupId=20126](https://www.enexgroup.gr/el/c/document_library/get_file?uuid=48dbf55f-bd9f-f3d4-8276-ee5fb13b3546&groupId=20126)

ρευστότητα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, λαμβάνοντας υπόψη και τις δομικές συνθήκες ανταγωνισμού στο μίγμα παραγωγής/κατανάλωσης.

*Επειδή*, η εύρυθμη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας βασίζεται στη Διαμόρφωση Τιμής Εκκαθάρισης (price formation), δηλαδή όταν η Τιμή Εκκαθάρισης αντικατοπτρίζει το βραχυπρόθεσμο οριακό κόστος παραγωγής, το οποίο επιτυγχάνεται με τη διασφάλιση επαρκούς ρευστότητας ώστε να παρέχονται αξιόπιστα σήματα αγοράς. Η άρση περιορισμών για τη διασφάλιση της ρευστότητας και αξιοπιστίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας πρέπει να λαμβάνει χώρα σταδιακά, συναρτήσει της ωρίμανσής της και του βαθμού συγκέντρωσης.

*Επειδή*, έχει πλέον παρέλθει ένα έτος πλήρους λειτουργίας για τις νέες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και έχει επιτευχθεί επαρκής ρευστότητα στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, όχι όμως και στην Προθεσμιακή Αγορά. Περαιτέρω, κρίνεται σκόπιμο όπως δοθούν περαιτέρω κίνητρα για την σύναψη προθεσμιακών συμβολαίων, τα οποία δύναται να αποτελέσουν εργαλεία άμβλυνσης των επιπτώσεων από μια έντονη βραχυπρόθεσμη μεταβλητότητα των τιμών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.

*Επειδή*, η πέραν του ενός έτους λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας από τον Νοέμβριο 2020 και η σύζευξη της αγοράς αυτής με την αγορά της Ιταλίας και της Βουλγαρίας (Single Day-Ahead coupling) από τον Δεκέμβριο 2020 και τον Μάιο 2021 αντίστοιχα, έχουν παράσχει ικανοποιητικά σήματα σύγκλισης τιμών με τις αγορές της Ν.Α. Ευρώπης. Συνεπώς, η ωρίμανση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας επιτρέπει τη σταδιακή άρση περιορισμών στην προθεσμιακή αγορά, μέσω αύξησης των επικυρωμένων Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης, που αντιστοιχούν σε ποσότητες ενέργειας επί συναλλαγών Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Μέσων για το έτος 2022.

*Επειδή*, όσον αφορά στα μερίδια αγοράς και στα κίνητρα των συμμετεχόντων, στο διάστημα αυτό η ΔΕΗ Α.Ε., ως δεσπόζων συμμετέχων, συνεχίζει να κατέχει σημαντικό μερίδιο στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (63,43%).

*Επειδή*, οι υφιστάμενοι περιορισμοί στις τιμές των ποσοστών X% και A%, καθιστούν ανεφάρμοστη τη σύναψη διμερών συμβολαίων των εναλλακτικών προμηθευτών με μονάδες βάσης, καθώς ο περιορισμός του ποσοστού A% οδηγεί σε φορτία πολύ χαμηλότερα από το τεχνικό ελάχιστο ανταγωνιστικών θερμικών μονάδων βάσης, συνεπώς μη τεχνικά εγγυημένη την υποβολή Δηλώσεων Προγραμμάτων Φυσικής Απόληψης.

*Επειδή*, πρέπει ταυτόχρονα να διασφαλίζεται και η λειτουργία της Προθεσμιακής Αγοράς με επαρκή ρευστότητα, η οποία να επιτρέπει στους Συμμετέχοντες να μετριάσουν το ρίσκο τιμών, συμβολαιοποιώντας ποσότητες για μεγαλύτερα χρονικά διαστήματα σε σαφώς ορισμένες τιμές, περιορίζοντας έτσι την έκθεσή τους στις πιο ασταθείς τιμές της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Παράλληλα, οι προθεσμιακές συναλλαγές αναμένεται να ενδυναμώσουν μακροπρόθεσμες δραστηριότητες που αφορούν στο σχεδιασμό του συστήματος, όπως επενδύσεις σε Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή και Διαχείριση Ζήτησης, υποδεικνύοντας μελλοντικές προσδοκίες των ωριαίων τιμών της αγοράς και παρέχοντας αξιόπιστα οικονομικά σήματα αναφοράς στους Συμμετέχοντες.

*Επειδή*, η ενίσχυση της προθεσμιακής αγοράς παρέχει σαφές μήνυμα για υλοποίηση επενδύσεων με όρους αγοράς (Merchant PPAs), συμβάλλοντας στην επιτάχυνση της ενεργειακής μετάβασης και την ωρίμανση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.



*Επειδή*, η ΡΑΕ, με βάση τα ως άνω διαλαμβανόμενα και ιδίως την ανάγκη ενίσχυσης της ρευστότητας της προθεσμιακής αγοράς, δεδομένου ότι διαπιστώνεται επαρκής ρευστότητα και διαμόρφωση τιμής εκκαθάρισης (price formation) στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, κρίνει σκόπιμη την αύξηση της τιμής του ποσοστού Χ% σε 40%, ήτοι ο περιορισμός να αφορά μόνο τη δεσπόζουσα επιχείρηση, με διατήρηση της τιμής του ποσοστού Α% σε 20% και για το επόμενο ημερολογιακό έτος, ήτοι έως τις 31.12.2022.

### **Αποφασίζει :**

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 18, παρ. 6 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις της υποενότητας 4.4.2.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύουν:

1. Τον ορισμό, για το έτος 2022, του ποσοστού Α% σε 20%.
2. Τον ορισμό, για το έτος 2022, του ποσοστού Χ% – το οποίο είναι το ποσοστό που αντιστοιχεί στο μερίδιο Προμήθειας κάθε Προμηθευτή, στο οποίο εφαρμόζεται ο περιορισμός Α% – σε 40%.

*Η παρούσα Απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).*

**Αθήνα, 22 Δεκεμβρίου 2021**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**