



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

21 Οκτωβρίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4623

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1393/2020

Τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 10 του άρθρου 38 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση της 8ης Οκτωβρίου 2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου 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» (Α' 185), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 18 παρ. 4 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως ισχύει.

3. Την υπ' αρ. 1023/2012 απόφαση ΡΑΕ αναφορικά με την «Έγκριση του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 52/2013), όπως ισχύει.

4. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, (Β' 5910/2018 και Β' 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με την υπ' αρ. 938/2020 απόφαση ΡΑΕ (Β' 2757) και την υπ' αρ. 1357/2020 απόφαση ΡΑΕ, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 2, 38 και 44 αυτού.

5. Την από 23.01.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/7083/112) με θέμα: «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 172).

6. Την από 10.07.2020 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/56369/676) με θέμα: «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 1 του ν. 4643/2019 (Α' 193), όπως ισχύει» (Β' 2853).

7. Την υπ' αρ. 1298/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Σχετικά με την ημέρα έναρξης της μη συζευγμένης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει, και τις διατάξεις του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, όπως ισχύει» (Β' 4415).

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σ. 54 επ.).

9. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) υπ' αρ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

10. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής της 23ης Νοεμβρίου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας (ΕΕ L 312 της 28.11.2017 σελ 6 επ.).

11. Την υπ' αρ. 369/2018 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει» (Β' 1880).

12. Την υπ' αρ. 948/2020 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 7 του άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 3406).

13. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-287659/03.09.2020 (ΑΔΜΗΕ ΑΡ/ΗΜ.: ΔΔΑ/20737/03.09.2020) έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Εισήγηση τροποποίησης της μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

14. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α. Ε., η οποία έλαβε χώρα από 04.09.2020 έως και 09.09.2020¹ και επί της οποίας δεν υπεβλήθησαν απόψεις.

15. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 μεθοδολογίες που προβλέπονται στους Κανονισμούς των Αγορών αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και 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:

Ι. Επί του νομοθετικού και κανονιστικού πλαισίου

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, όπως ισχύει, προβλέπονται τα εξής:

«[...] 4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. [...]»

Επειδή, στο άρθρο 2 «Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης» του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ο «Κανονισμός»), όπως αυτός εγκρίθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 1090/2018 και εν συνεχεία τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 938/12.06.2020 και την απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1357/24.09.2020 (σχετ. 4), προβλέπεται ότι:

«[...] 6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. [...]»

9. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει στη ΡΑΕ, πριν από τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος- στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τις μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται στον παρόντα Κανονισμό, οι οποίες εγκρίνονται σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.»

Επειδή, ειδικότερα, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 38 «Υποχρεώσεις του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ» τον ως άνω Κανονισμού:

«[...] 10. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος της εβδομάδας W+1 το ελάχιστο μεταβλητό κόστος παραγωγής για τις θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής για κάθε ημέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W. Το κόστος για κάθε θερμική Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής υπολογίζεται, βάσει των στοιχείων του πίνακα που ορίζεται στο άρθρο 44 του παρόντος Κανονισμού, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής». [...]»

1 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2020/maj/040920_1.csp

Επειδή, στο άρθρο 44 «Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων» του ως άνω εγκεκριμένου Κανονισμού προβλέπονται τα εξής:

«1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής, Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Φορτίων ή Χαρτοφυλάκια Κατανεμόμενων Μονάδων ΑΠΕ και έχουν αντίστοιχη υποχρέωση σύμφωνα με το άρθρο 42 του παρόντος Κανονισμού, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων ξεχωριστά για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν.

2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής με Εναλλακτικό Καύσιμο υποχρεούνται να υποβάλλουν διακριτά Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων για τη λειτουργία τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.

3. Οι Παραγωγοί που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Συνδυσασμένου Κύκλου Πολλαπλών Αξόνων υποχρεούνται επιπλέον να υποβάλλουν Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων διακριτά για όλες τις πιθανές διατάξεις λειτουργίας (συνδυασμοί λειτουργίας αεριοστρόβιλων και ατμοστρόβιλων) των Κατανεμόμενων Μονάδων Παραγωγής τους.

4. Οι Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων περιλαμβάνουν τα στοιχεία των πινάκων που ακολουθούν. Τα οικονομικά στοιχεία της Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων πρέπει να αντανakλούν τις πραγματικές δαπάνες λειτουργίας των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. [...]»

5. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνοοικονομικών Στοιχείων αντιστοιχεί σε πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την προμήθεια του καυσίμου ανεξάρτητα από το είδος των επιμέρους κοστολογικών στοιχείων. Το κόστος ανά μονάδα της ποσότητας καυσίμου υπολογίζεται ως εάν ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης προμηθευόταν το καύσιμο από έναν ανεξάρτητο τρίτο, με ομοιόμορφη τιμή καυσίμου για κάθε μονάδα της ποσότητας καυσίμου. Σε περίπτωση που το κόστος καυσίμου δεν προκύπτει από παραστατικά, αυτό υπολογίζεται ως ο λόγος των συνολικών δαπανών ή του συνολικού κόστους για την προμήθεια του καυσίμου, όπως αυτά καταγράφονται κατά τη διάρκεια ικανού χρονικού διαστήματος, προς τη συνολική ποσότητα καυσίμου την οποία προμηθεύεται ο Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης για την Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.

6. Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων η οποία υποβάλλεται για Κατανεμόμενη Μονάδα Αυτοπαραγωγού, αφορά μόνο το τμήμα της ισχύος της Μονάδας το οποίο αντιστοιχεί στην Καταχωρημένη Ισχύ της Μονάδας, όπως αυτή ορίζεται στο Μητρώο Μονάδων Παραγωγής Αγοράς Εξισορρόπησης.»

Επειδή, με την υπό σχετ. 12 απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε η Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 7 του άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 2757/2020) και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει.

Επειδή, στην ενότητα 4 «Καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας» της ως άνω μεθοδολογίας προβλέπεται ως ακολούθως:

«[...] Η βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας [...] περιλαμβάνει δέκα (10) διαφορετικά επίπεδα της καθαρής παραγωγής της Μονάδας Παραγωγής μεταξύ της Καθαρής Ισχύος που αντιστοιχεί στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (P1) και της Καθαρής Ισχύος που αντιστοιχεί στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ (P10) της Μονάδας Παραγωγής, περιλαμβανομένων αυτών, έτσι ώστε να προσεγγίζεται όσο το δυνατόν ακριβέστερα η πραγματική καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας [...]

Η καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας προσεγγίζεται από ένα πολυώνυμο της ακόλουθης μορφής (Rational Function):

$$E_{Hu}(P_u) = \frac{\alpha}{P_u} + \beta + \gamma P_u \quad (2)$$

[...] Για κάθε Μονάδα Παραγωγής ο Παραγωγός υποβάλει δέκα (10) ακριβώς ζεύγη τιμών Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας (σε GJ/MWh) και μέσης ισχύος (σε MW), $\{E_{Hu}(P_1), E_{Hu}(P_2), \dots, E_{Hu}(P_9), E_{Hu}(P_{10})\}_{reserved}$, εκ των οποίων το πρώτο για το επίπεδο της καθαρής Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής, P_u^{min} , και το τελευταίο για το επίπεδο της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος, P_u^{max} , σύμφωνα με τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας Παραγωγής κατά την παρ. 5 του άρθρου 262, του ΚΔΣ. Τα δέκα (10) ανωτέρω σημεία $\{E_{Hu}(P_1), E_{Hu}(P_2), \dots, E_{Hu}(P_9), E_{Hu}(P_{10})\}_{reserved}$ προκύπτουν εφαρμόζοντας τη σχέση (2) και αποτελούν μέρος των Καταχωρημένων n Χαρακτηριστικών της Μονάδας Παραγωγής».

Επειδή, επιπροσθέτως, στην υποενότητα 6.1.3 «Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής» της ανωτέρω εγκεκριμένης μεθοδολογίας, αναφέρεται ότι:

«Το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου μίας θερμικής Μονάδας Παραγωγής εκφράζεται σε €/MWh και υπολογίζεται στα 10 επίπεδα της καθαρής παραγωγής, P_u , στα οποία ορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας ως εξής:

$$G_{Fu} = \frac{E_{Hu}(P_u) \cdot \sum_{f=1}^F \frac{FC_f}{Q_u^f} \cdot FuelMix_u^f(P_u)}{1 \text{ hour}} \quad (21)$$

Επομένως, το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου προκύπτει από την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας πολλαπλασιασμένη με έναν σταθερό συντελεστή μετατροπής θερμότητας σε κόστος (το άθροισμα στην παρένθεση της σχέσης (21)). Επομένως, η καμπύλη Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου πολλαπλασιάζεται με μία σταθερά, και για αυτό το λόγο έχει την ίδια μορφή με την καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας του προηγούμενου σχήματος.

Για την εφαρμογή της σχέσης (21) κατά τις προβλέψεις του ΚΑΕ διευκρινίζεται ότι: (α) για όλα τα σημεία λειτουργίας της Μονάδας Παραγωγής αριστερά του πρώτου σημείου P_1 της βηματικής συνάρτησης Ειδικής Κατα-

νάωσης Θερμότητας (Σχήμα 1) το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Μονάδων Παραγωγής λαμβάνει την τιμή που αντιστοιχεί στο Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου του ζεύγους $\{P_1, E_1\}$ και (β) για όλα τα σημεία λειτουργίας της Μονάδας Παραγωγής δεξιά του τελευταίου σημείου P_{10} της βηματικής συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας (Σχήμα 1) το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Μονάδων Παραγωγής λαμβάνει την τιμή που αντιστοιχεί στο Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου του ζεύγους $\{P_{10}, E_{10}\}$. Για ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Μονάδων Παραγωγής προκύπτει με χρήση γραμμικής παρεμβολής».

II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής

Επειδή, με το υπό σχετ. 13 έγγραφό της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση σχετικά με την τροποποίηση της ως άνω εγκεκριμένης Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής. Η εν λόγω τροποποίηση προτάθηκε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. προκειμένου για την διόρθωση του τρόπου υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου των Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής για τα ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας τους και συγκεκριμένα με χρήση της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου αντί της γραμμικής παρεμβολής.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση στις 04.09.2020 με καταληκτική ημερομηνία στις 09.09.2020 (σχετ. 14), στο πλαίσιο της οποίας δεν υπεβλήθησαν σχόλια.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η αναφορά στην τελευταία πρόταση της υποενότητας 6.1.3 της ανωτέρω μεθοδολογίας περί του υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου των Μονάδων Παραγωγής για τα ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας τους με χρήση γραμμικής παρεμβολής έχει παραμείνει εκ παραδρομής από το σχετικό εγχειρίδιο που ισχύει στην υφιστάμενη αγορά (σχετ. 3).

Επειδή, η Αρχή συμφωνεί με την εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και κρίνει σκόπιμη την τροποποίηση της σχετικής αναφοράς στην μεθοδολογία, καθότι από την ήδη εγκεκριμένη μεθοδολογία τεκμαίρεται ότι για τον προσδιορισμό των δέκα σημείων της καμπύλης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας δεν χρησιμοποιούνται οι μετρήσεις Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας που διεξάγουν οι Μονάδες Παραγωγής, αλλά όλα τα σημεία υπολογίζονται με χρήση του πολυωνύμου της μορφής $E_{Hu}(P_u) = \alpha P_u + \beta + \gamma P_u$. Συνεπώς, για τα ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής μπορεί να προκύπτει με μεγαλύτερη ακρίβεια από το ανωτέρω πολυώνυμο, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 10 του άρθρου 38 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως ισχύουν:

Την αντικατάσταση της τελευταίας πρότασης της υποενότητας 6.1.3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής:

«Για ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Μονάδων Παραγωγής προκύπτει με χρήση γραμμικής παρεμβολής» με την ακόλουθη πρόταση:

«Για όλα τα σημεία λειτουργίας μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής και της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος, το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής προκύπτει με χρήση της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου».

Κατά τα λοιπά, ισχύει η υπ' αρ. 948/2020 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού

Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 7 του άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 3406).

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στην εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α. Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Οκτωβρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ