



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

14 Αυγούστου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3406

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 948/2020

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.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση στην Αθήνα, την 2α Ιουνίου 2020, η οποία συνεχίστηκε την 3η, 4η, 5η, 9η, 11η, 12η και την 15η Ιουνίου 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 την παρ. 4 του άρθρου 18 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. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή της με την υπ' αρ. 938/2020 απόφαση ΡΑΕ), και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 2 και 44 αυτού.

4. Την απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει» (ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/7083/112, Β' 172/30.01.2020).

5. 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.).

6. 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).

7. 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.).

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

9. Την υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-252932/16.01.2019 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

10. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ως άνω εισηγήσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η οποία έλαβε χώρα από 25.01.2019 έως και 22.02.2019¹.

11. Τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης με τα ακόλουθα κείμενα, τα οποία έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής²:

(α) Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-254914/18.02.2019 έγγραφο του ΕΣΑΗ.

(β) Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-255294/22.02.2019 έγγραφο του Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΕΠΗΕ).

(γ) Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-255319/22.02.2019 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.

12. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ο-77072/08.05.2019 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και την ΕΧΕ Α.Ε. αναφορικά με την αποδελτίωση των σχολίων της ανωτέρω Δημόσιας Διαβούλευσης και την υποβολή απόψεων επί αυτών.

13. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-262919/10.06.2019 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τις απόψεις της εταιρείας επί των σχολίων των Συμμετεχόντων στην ανωτέρω Δημό-

¹ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2501_2.csp

² http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/factsheets/2019/gen/1502.csp

³ http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2019/2803_lix_2501_2.csp

σια Διαβούλευση και την επικαιροποιημένη εισήγηση της εταιρείας για τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

14. Το από 24.03.2020 ηλεκτρονικό έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με τροποποιήσεις λεκτικού και διευκρινιστικού χαρακτήρα επί της ανωτέρω επικαιροποιημένης εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

15. Το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-279628/01.04.2020 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το οποίο υπεβλήθη η τελική εισήγηση της επί της ανωτέρω Μεθοδολογίας.

16. Την υπ' αρ. 1023/2012 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Β' 52/16.01.2013), όπως ισχύει.

17. 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.

18. 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, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ο «Κανονισμός») ο οποίος εγκρίθηκε με την απόφαση 1090/2018 της ΡΑΕ και εν συνεχεία τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 938/12.06.2020 (σχετ.3), προβλέπεται στο άρθρο 2 «Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης» αυτού 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 το άρθρο 18, παρ. 4 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 το άρθρο 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016».

Επειδή, ειδικότερα, στο άρθρο 44 «Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων» του ως άνω εγκεκριμένου Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης 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 Τεχνικοοικονομικών 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 Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων για τη λειτουργία τόσο με το πρωτεύον όσο και με το εναλλακτικό καύσιμο.

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

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

5. Το κόστος καυσίμου που αναφέρεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών 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 Τεχνικοοικονομικών 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.

7. 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 ανωτέρω πίνακα σύμφωνα με τα οριζόμενα στη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής».

II. Επί της εισήγησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής.

Επειδή, με το υπό σχετ. 9 έγγραφο της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής ή άλλως Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής κατά 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.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε τη σχετική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε Δημόσια Διαβούλευση στις 25.01.2019 με καταληκτική ημερομηνία στις 15.02.2019, η οποία παρατάθηκε έως και τις 22.02.2019 (σχετ.10). Κατά τη συγκεκριμένη Δημόσια Διαβούλευση, διατυπώθηκαν απόψεις από 3 συμμετέχοντες, οι οποίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (σχετ.11).

Επειδή, ακολούθως, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., κατόπιν αιτήματος της Αρχής (σχετ.12), με το υπό σχετ.13 έγγραφο της υπέβαλε τις απόψεις της επί των σχολίων των συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση.

Επειδή, περαιτέρω, κρίθηκε σκόπιμη από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε η υποβολή στη ΡΑΕ επικαιροποιημένης εισήγησης της εταιρείας επί της ως άνω Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, βάσει των παρατηρήσεων των συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση που έγιναν αποδεκτές (σχετ.13).

Επειδή, η Αρχή ζήτησε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μικρής έκτασης διορθώσεις στο κείμενο της μεθοδολογίας όπως ιδίως, διευκρινίσεις επί μαθηματικών τύπων και βελτιώσεις επί των ορισμών (σχετ.14).

Επειδή, ακολούθως, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το υπό σχετ.15 έγγραφο της, απέστειλε στην Αρχή σχέδιο τελικής εισή-

γησης επί της ως άνω μεθοδολογίας έχοντας κάνει δεκτές τις προτεινόμενες διορθώσεις της ΡΑΕ.

Επειδή, η Αρχή, αφού εξέτασε ενδελεχώς την τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και προέβη σε βελτιώσεις λεκτικού τύπου, διαπίστωσε ότι κρίνεται ορθή και επαρκής για να εφαρμοστεί από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο των οριζόμενων στις διατάξεις του άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης με την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης με σκοπό τον εκ των υστέρων έλεγχο από τη ΡΑΕ του κόστους κάθε Κατανεμόμενης Θερμικής Μονάδας Παραγωγής. Και τούτο καθότι στην τελική εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχουν ενσωματωθεί οι βασικές αρχές της ήδη υπάρχουσας και γενικώς αποδεκτής μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του μεταβλητού κόστους των θερμικών Μονάδων Παραγωγής, όπως αυτή περιέχεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (σχετ.16) ενώ παράλληλα έχει εναρμονίσει τους όρους και τις διαδικασίες σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, αποφασίζουμε:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά τις διατάξεις του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016 και τις διατάξεις του άρθρου 2 παρ. 6 και του άρθρου 44 παρ. 7 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, όπως ισχύουν:

1. Την έγκριση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, η οποία περιέχεται στο κείμενο που παρατίθεται συνημμένως στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Την έναρξη ισχύος της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής από την ημέρα έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.



ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ

Υπολογισμός Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

Έκδοση 1



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1	Εισαγωγή.....
2	Ορισμοί
3	Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας.....
4	Καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας
5	Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας Θερμικών Μονάδων Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) και Μονάδων Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)
5.1	Υπολογισμός ενέργειας FCE
5.1.1	Υπολογισμός FE και FH.....
5.1.2	Υπολογισμός εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας και του αντίστοιχου ποσοστού
5.1.3	Υπολογισμός FCE και FCH
5.1.4	Τύπος υπολογισμού Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘ
5.1.5	Διαδικασία μετρήσεων και εφαρμογής υπολογισμών Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘ
6	Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής
6.1	Κόστος καυσίμου
6.1.1	Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη Καυσίμου
6.1.2	Ποσοστιαία σύνθεση μίγματος καυσίμων
6.1.3	Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής
6.2	Μέσα Ειδικά Κόστη Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής
6.3	Μεταβλητό Κόστος Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής.....
6.3.1	Μεταβλητό Κόστος θερμικής Μονάδας στο μετρητή.....
6.3.2	Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας θερμικής Μονάδας
6.3.3	Κόστος Χωρίς Φορτίο
6.3.4	Κόστος Ελαχίστου Φορτίου.....
6.4	Διαφορικό Κόστος θερμικής Μονάδας
6.5	Παράδειγμα υπολογισμού κόστους θερμικής Μονάδας Παραγωγής.....
6.5.1	Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία Μονάδας.
6.5.2	Υπολογιζόμενα μεγέθη από Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία.....

1 Εισαγωγή

Σκοπός της μεθοδολογίας είναι να ορίσει τα κόστη λειτουργίας των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, τα στοιχεία που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό αυτών, καθώς και τη σχετική μεθοδολογία υπολογισμού. Τα κόστη αυτά είναι:

- α. Το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου (Fuel Variable Cost)
- β. Το Μεταβλητό Κόστος Μονάδας στο μετρητή (Unit Variable Cost at meter point)
- γ. Το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας (Unit Minimum Variable Cost)
- δ. Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας Μονάδας (Unit Hourly Cost)
- ε. Το Κόστος Χωρίς Φορτίο (Unit No-Load Cost)
- στ. Το Κόστος Ελαχίστου Φορτίου (Unit Minimum Load Cost)
- ζ. Το Διαφορικό Κόστος Μονάδας (Unit Incremental Cost)

Με τον όρο «παραγωγή» θεωρείται η καθαρή παραγωγή, αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία της Μονάδας Παραγωγής (σε MWh), κατ' αντιστοιχία της Συνεχούς Παραγόμενης Ισχύος (καθαρής) στο Άρθρο 262, παρ. 5 του ΚΔΣ. Για να υπολογιστούν τα παραπάνω κόστη λαμβάνονται υπόψη τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ), καθώς και τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά των Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με το Άρθρο 262, παρ. 5 του ΚΔΣ.

Ο Παραγωγός φέρει ακέραια την ευθύνη για την ακρίβεια των τιμών των στοιχείων που δηλώνει τόσο στην αντίστοιχη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων του ΚΑΕ όσο και αυτών που δηλώνει στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά της Μονάδας του κατά το Άρθρο 295, παρ. 5 του ΚΔΣ. Για τον υπολογισμό των τιμών των παραπάνω στοιχείων ο Παραγωγός λαμβάνει υπόψη τις λεπτομέρειες εφαρμογής, όπως αυτές αναλύονται στην παρούσα μεθοδολογία. Ο ΑΔΜΗΕ δε φέρει καμία ευθύνη για τη χρήση, σύμφωνα με τους Κανονισμούς, τους Κώδικες και την παρούσα μεθοδολογία, των στοιχείων αυτών, όπως αυτά δηλώθηκαν από τον Παραγωγό. Τα στοιχεία αυτά είναι δυνατόν να ελέγχονται από τη ΡΑΕ. Στην περίπτωση αυτή, ο Παραγωγός διαθέτει τα κατάλληλα παραστατικά στη ΡΑΕ.

2 Ορισμοί

Παρακάτω παρατίθενται οι ορισμοί των μεγεθών που αναφέρονται στην παρούσα μεθοδολογία.

Ανώτερη Θερμογόνος Δύναμη: Η Θερμογόνος Δύναμη η οποία προσδιορίζεται επαναφέροντας όλα τα προϊόντα της καύσης στην αρχική τους προ-καύσης θερμοκρασία και συγκεκριμένα συμπυκνώνοντας τους υδρατμούς που παράγονται κατά την καύση.

Διαφορικό Κόστος Μονάδας ($IC_u(P_u)$): Σε δεδομένο επίπεδο καθαρής παραγωγής (P_u) μίας Μονάδας Παραγωγής u , είναι η πρώτη παράγωγος του Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας στο συγκεκριμένο επίπεδο παραγωγής της Μονάδας Παραγωγής u .

Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας (E_H): Η απαιτούμενη ποσότητα θερμικής ενέργειας (GJ) ώστε να παραχθεί μία (1) ηλεκτρική MWh (σε GJ/MWh), για κάθε επίπεδο παραγωγής της Μονάδας Παραγωγής.

Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος Μονάδας (Minimum Variable Cost, MVC) (G_u^{min}): Η μικρότερη από τις τιμές του Μεταβλητού Κόστους Μονάδας στο μετρητή που προκύπτουν από την καμπύλη Μεταβλητού Κόστους.

Θερμογόνος Δύναμη: Η θερμότητα που παράγεται κατά την πλήρη καύση ενός Kgr του καυσίμου (KJ/Kgr ή Kcal/Kgr).

Καθαρή Ισχύς (P_u): Η αποδιδόμενη ισχύς σε συνθήκες ISO, αφού έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και τα βοηθητικά φορτία.

Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη: Η Θερμογόνος Δύναμη η οποία προσδιορίζεται αφαιρώντας από την Ανώτερη Θερμογόνος Δύναμη την ενέργεια της ατμοποίησης του νερού που παράγεται στην καύση.

Κόστος Ελαχίστου Φορτίου (MLC_u): Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή μιας Μονάδας Παραγωγής u και εκφράζεται σε €/h.

Κόστος Χωρίς Φορτίο (NLC_u): Το υποθετικό Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας σε μηδενική ισχύ εξόδου μιας Μονάδας Παραγωγής u και εκφράζεται σε €/h.

Μέγιστη Καθαρή Ισχύς (P_u^{max}): Η μέγιστη ισχύς την οποία η Μονάδα Παραγωγής μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Μονάδας Παραγωγής και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.

Μέσα Ειδικά Κόστη Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής: Το Μέσο Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου, το Μέσο Ειδικό Κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας εκτός δαπανών συντήρησης πάγιου χαρακτήρα και το Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα ($G_{CO_2,u}$): Το μέσο κόστος κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών κάθε Μονάδας Παραγωγής και εκφράζεται σε €/MWh.

Μέσο Ειδικό Κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας εκτός δαπανών συντήρησης πάγιου χαρακτήρα (G_{Mu}): Ο μέσος όρος του κόστους πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας για τα δέκα επίπεδα ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, η οποία δηλώνεται από τον Παραγωγό σύμφωνα με την παρ. 5, του Άρθρου 262 του ΚΔΣ και εκφράζεται σε €/MWh.

Μέσο Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου (G_{Ru}): Ο μέσος όρος του κόστους των πρώτων υλών εκτός καυσίμου για τα δέκα επίπεδα καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, η οποία δηλώνεται από τον Παραγωγό σύμφωνα με την παρ. 5 του Άρθρου 262 του ΚΔΣ και εκφράζεται σε €/MWh.

Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου (G_{Fu}): Το κόστος που προκύπτει από την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας πολλαπλασιασμένη με έναν σταθερό συντελεστή μετατροπής θερμότητας σε κόστος, σύμφωνα με την υποενότητα 6.1.3 και εκφράζεται σε €/MWh.

Μεταβλητό Κόστος Μονάδας στο μετρητή ($G_u(P_u)$): Το κόστος στο μετρητή της Μονάδας Παραγωγής, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με τη σχέση (22) στα δέκα (10) επίπεδα

καθαρής παραγωγής στα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας και εκφράζεται σε €/MWh.

Μονάδα Παραγωγής / Μονάδα: Συμβατική Κατανεμόμενη Μονάδα Παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 5 MW, η οποία προσφέρει Υπηρεσίες Εξισορρόπησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει επίσης τις Κατανεμόμενες Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) άνω των 35 MWe. Μία Μονάδα Παραγωγής εκπροσωπείται από έναν Παραγωγό.

Παραγωγός: Ο κάτοχος Άδειας Παραγωγής ή σχετικής εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (P_u^{\min}): Η ελάχιστη ισχύς την οποία η Μονάδα Παραγωγής u μπορεί να διατηρήσει για οποιοδήποτε χρονικό διάστημα, εφόσον λειτουργεί υπό συνθήκες ISO, δεν υπάρχουν περιορισμοί εξοπλισμού ή τεχνικοί περιορισμοί ή περιορισμοί που προέρχονται από το θεσμικό ή οικονομικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Μονάδας Παραγωγής και έχουν ληφθεί υπόψη η εσωτερική υπηρεσία και οποιοδήποτε βοηθητικό φορτίο.

Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας Μονάδας ($HC_u(P_u)$): Το κόστος, το οποίο υπολογίζεται σύμφωνα με τη σχέση (24) στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής για τα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας και εκφράζεται σε €/h.

3 Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας

Η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας, E_H , εκφράζεται από την σχέση:

$$E_H = \frac{F_C}{E_{net}} \cdot 3,6 \quad (1)$$

όπου:

- F_C η ενέργεια καυσίμου, που καταναλώνεται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας σε GJ
- E_{net} η καθαρή παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, η οποία προκύπτει μετά την αφαίρεση της ενέργειας της εσωτερικής υπηρεσίας και των βοηθητικών φορτίων της Μονάδας Παραγωγής σε MWh

4 Καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας

Για τον προσδιορισμό της καμπύλης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας συμβατικής θερμικής Μονάδας Παραγωγής ή διάταξης λειτουργίας Μονάδας Παραγωγής συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων, u , υποβάλλεται από τον Παραγωγό τεχνική έκθεση σχετικά με τη βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, $E_{Hu}(P_u)$, σε GJ/MWh. Η τεχνική έκθεση εγκρίνεται από τον ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τις προβλέψεις του άρθρου 262 του ΚΔΣ και της παρούσας μεθοδολογίας.

Η βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας που παρουσιάζεται στον Πίν. 1, περιλαμβάνει δέκα (10) διαφορετικά επίπεδα της καθαρής παραγωγής της Μονάδας Παραγωγής μεταξύ της Καθαρής Ισχύος που αντιστοιχεί στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή (P_1) και της Καθαρής Ισχύος που αντιστοιχεί στη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ (P_{10}) της Μονάδας Παραγωγής, περιλαμβανομένων αυτών, έτσι ώστε να προσεγγίζεται όσο το δυνατόν

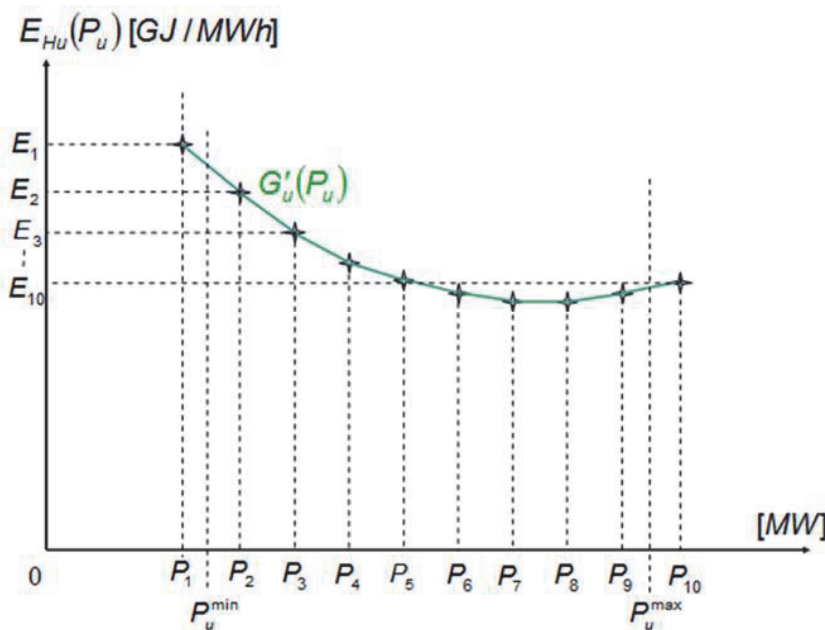
ακριβέστερα η πραγματική καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, όπως φαίνεται στο Σχήμα 1. Στην περίπτωση Μονάδας συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων η βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας υπολογίζεται για κάθε διάταξη λειτουργίας και είναι δυνατόν να περιλαμβάνει λιγότερα από δέκα (10), αλλά τουλάχιστον πέντε (5), διαφορετικά επίπεδα της καθαρής παραγωγής.

Πίν. 1: Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας

$E_{Hu}(P_u)$ [GJ/MWh]	E_1	E_2	E_3	E_4	E_5	E_6	E_7	E_8	E_9	E_{10}
P_u [MW]	$P_1 \leq P_u^{min}$	P_2	P_3	P_4	P_5	P_6	P_7	P_8	P_9	$P_{10} \geq P_u^{max}$

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

$$E_{Hu}(P_u) = \frac{a}{P_u} + \beta + \gamma P_u \tag{2}$$



Σχήμα 1: Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας Μονάδας u

Οι μετρήσεις Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας που διεξάγει η Μονάδα Παραγωγής u , τα αποτελέσματα των οποίων καταγράφονται στην υποβαλλόμενη τεχνική έκθεση, πραγματοποιούνται βάσει των παρακάτω:

- i. οι μετρήσεις της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας γίνονται σε σταθερή ισχύ (MW). Για τον σκοπό αυτό η Μονάδα Παραγωγής διατηρεί την Καθαρή Ισχύ της, κατά το

δυνατόν, σε σταθερό επίπεδο κατά τη διάρκεια μιας ώρας για κάθε μέτρηση. Η αριθμητική τιμή της ισχύος (MW) που καταγράφεται είναι η μέση τιμή της Καθαρής Ισχύος για την αντίστοιχη ώρα, η οποία ισούται με την αριθμητική τιμή της εγχεόμενης ενέργειας από τη Μονάδα Παραγωγής στο Σύστημα (καθαρή παραγωγή σε MWh σε συνθήκες ISO).

- ii. η πρώτη μέτρηση γίνεται σε επίπεδο Καθαρής Ισχύος (συνθήκες ISO) μικρότερο ή ίσο της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής P_u^{min} , και όσο το δυνατόν πλησιέστερα σε αυτή, ενώ η τελευταία σε επίπεδο Καθαρής Ισχύος (συνθήκες ISO) μεγαλύτερο ή ίσο της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος P_u^{max} , και όσο το δυνατόν πλησιέστερα σε αυτή. Τα μεγέθη P_u^{min} και P_u^{max} ορίζονται σε MW, σύμφωνα με τα στοιχεία της Μονάδας Παραγωγής που παρέχονται κατά το Άρθρο 262, παρ. 5 του ΚΔΣ.
- iii. για τις ενδιάμεσες των σημείων P_1 και P_{10} μετρήσεις, λαμβάνεται μέριμνα ώστε το διάστημα μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής, P_u^{min} , και της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος P_u^{max} να διαιρείται κατά το δυνατό σε ίσα τμήματα.
- iv. οι μετρήσεις λαμβάνονται κατά το δυνατόν την ίδια χρονική περίοδο και σε παραπλήσιες θερμοκρασίες περιβάλλοντος και κατάστασης λειτουργίας της Μονάδας Παραγωγής, προκειμένου να αποφεύγεται η χρήση σημαντικά διαφορετικών διορθωτικών συντελεστών για την αναγωγή των μετρηθέντων μεγεθών σε συνθήκες ISO. Το χρονικό διάστημα λήψης των μετρήσεων καθώς και τα δεδομένα των διορθωτικών συντελεστών που χρησιμοποιήθηκαν καταγράφονται στην τεχνική έκθεση.

Για τον υπολογισμό των συντελεστών της συνάρτησης της σχέσης (2) ισχύουν τα παρακάτω:

- i. οι συντελεστές α , β και γ προκύπτουν από μία καμπύλη ελαχίστων τετραγώνων εφαρμοσμένης στα μετρούμενα σημεία της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, $\{E_{Hu}(P_1), E_{Hu}(P_2), \dots, E_{Hu}(P_9), E_{Hu}(P_{10})\}$. Οι συντελεστές α και β είναι πάντα θετικοί.
- ii. η καμπύλη της σχέσης (2) δεν επιτρέπεται να στρέφει τα κοίλα προς τα κάτω.

Η τεχνική έκθεση που υποβάλει ο Παραγωγός αναφέρει τη μεθοδολογία προσέγγισης της καμπύλης ελαχίστων τετραγώνων (π.χ. Quasi-Newton, Newton, Steepest Descent) καθώς και στοιχεία για τον προσδιορισμό του σφάλματος προσέγγισης των τιμών των αρχικών σημείων (μετρήσεων) της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας με χρήση της σχέσης (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 το Άρθρο 262, παρ. 5 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 Χαρακτηριστικών της Μονάδας Παραγωγής. Στην περίπτωση Μονάδας συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων ο Παραγωγός είναι δυνατόν αν υποβάλλει λιγότερα από δέκα (10) ζεύγη τιμών Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας αλλά τουλάχιστον πέντε (5) για κάθε διάταξη λειτουργίας. Οι μετρήσεις Ειδικής Κατανάλωσης

Θερμότητας που διεξάγει η Μονάδα Παραγωγής σύμφωνα με τα ανωτέρω χρησιμοποιούνται μόνο για τον προσδιορισμό των συντελεστών της σχέσης (2) και δεν αποτελούν στοιχεία των Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών της Μονάδας Παραγωγής.

5 Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας Θερμικών Μονάδων Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) και Μονάδων Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)

Στο κεφάλαιο αυτό χρησιμοποιούνται οι παρακάτω ορισμοί ειδικά για την Ειδική Κατανάλωση Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων ΣΗΘ, σύμφωνα και με τη σχετική «Λεπτομέρεια Εφαρμογής για τον Προσδιορισμό της Συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ» όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 502/5.3.2013):

- $E_H(P)$ Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας, για επίπεδο καθαρής παραγωγής P .
- F_C Συνολική ενέργεια καυσίμου.
- E_C Ηλεκτρική ενέργεια.
- H_{CHP} Χρήσιμη Θερμική ενέργεια.
- F_{CE} Το τμήμα της F_C που κατά παραδοχή αντιστοιχεί στην παραγωγή ενέργειας E_C .
- F_{CH} Το τμήμα της F_C που κατά παραδοχή αντιστοιχεί στην παραγωγή ενέργειας H_{CHP} .
- F_E Ενέργεια καυσίμου για τη χωριστή παραγωγή ενέργειας E_C .
- F_H Ενέργεια καυσίμου για τη χωριστή παραγωγή ενέργειας H_{CHP} .
- η_{er} Εναρμονισμένος ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης για χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- η_{hr} Εναρμονισμένος θερμικός βαθμός απόδοσης για χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας.
- PES Συνολική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, συμπαραγωγικού και μη-συμπαραγωγικού μέρους.
- $PESR$ Λόγος συνολικής εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, συμπαραγωγικού και μη-συμπαραγωγικού μέρους.

Η σχέση (1) του κεφαλαίου 3 της μεθοδολογίας εφαρμόζεται σε συμβατικές θερμικές Μονάδες και Μονάδες συνδυασμένου κύκλου αποκλειστικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ο βαθμός απόδοσης Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής εκφράζεται από την σχέση:



$$\eta = \frac{E}{F} \quad (3)$$

Στην περίπτωση των Μονάδων συμπαραγωγής, η συνολική ενέργεια καυσίμου F_C , χρησιμοποιείται συγχρόνως για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας E_C και χρήσιμης θερμικής ενέργειας H_{CHP} :



Ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης των Μονάδων συμπαραγωγής ορίζεται ως:

$$\eta_e = \frac{E_C}{F_C} \quad (4)$$

Για την αποφυγή ασυμμετριών σε σχέση με τις συμβατικές θερμικές Μονάδες Παραγωγής, οι οποίες θα προέκυπταν από την εφαρμογή του ανωτέρου ορισμού για τον προσδιορισμό της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας και των παραγώγων μεγεθών αυτής (α) του Μεταβλητού Κόστους και (β) του Διαφορικού Κόστους, στην περίπτωση των Μονάδων συμπαραγωγής κατά τις προβλέψεις του ρυθμιστικού πλαισίου, είναι απαραίτητο να διαφοροποιηθεί ο ορισμός του ηλεκτρικού βαθμού απόδοσης των Μονάδων συμπαραγωγής ως:

$$\eta_e = \frac{E_C}{F_{CE}} \quad (5)$$

5.1 Υπολογισμός ενέργειας F_{CE}

Για τον προσδιορισμό της ενέργειας F_{CE} λαμβάνονται υπόψη οι τιμές F_E και F_H καθώς και η παραδοχή ότι η συνολική εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας από την διαδικασία συμπαραγωγής ισοκατανέμεται ποσοστιαία για τον υπολογισμό των αντίστοιχων τιμών F_{CE} και F_{CH} .

5.1.1 Υπολογισμός F_E και F_H

Σύμφωνα με το άρθρο 6, (σχέσεις 6.1 και 6.2) της Υ.Α. 15641/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με την Υ.Α. 749/21.03.2012 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/889/22.03.2012), εάν τα ενεργειακά προϊόντα E_C και H_{CHP} παράγονταν στο πλαίσιο διακριτών διαδικασιών (λχ. από Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής και λέβητα αντίστοιχα),



τότε οι καταναλώσεις πρωτογενούς ενέργειας θα ήταν:

$$F_E = \frac{E_C}{\eta_{er}} \quad (6)$$

$$F_H = \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \quad (7)$$

Η εναρμονισμένη τιμή αναφοράς του ηλεκτρικού βαθμού απόδοσης η_{er} για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατική Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής σύμφωνα με την Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009) ορίζεται ως:

$$\eta_{er} = (\alpha + \beta) \cdot (\gamma \cdot \Gamma\% + \delta \cdot \Delta\%) \quad (8)$$

όπου:

- α: με τιμές οριζόμενες στον Πίνακα του Παραρτήματος Ι της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ
- β: με τιμές οριζόμενες στο Παράρτημα ΙΙΙ της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ
- γ: με τιμές οριζόμενες στη 2^η στήλη του Πίνακα του Παραρτήματος ΙV της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ
- Γ%: το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλίσκεται επιτόπου οριζόμενο στο Παράρτημα ΙV της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ
- δ: με τιμές οριζόμενες στη 1^η στήλη του Πίνακα του Παραρτήματος ΙV της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ
- Δ%: το ποσοστό της ηλεκτρικής ενέργειας που διοχετεύεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα οριζόμενο στο Παράρτημα ΙV της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ

Η εναρμονισμένη τιμή αναφοράς του θερμικού βαθμού απόδοσης η_{hr} για τη χωριστή παραγωγή θερμότητας από λέβητα λαμβάνει τιμές από τον Πίνακα του Παραρτήματος ΙΙ της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009).

5.1.2 Υπολογισμός εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας και του αντίστοιχου ποσοστού

Λόγω της συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, υπάρχει εξοικονόμηση καυσίμου για την ταυτόχρονη παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας. Η εξοικονόμηση αυτή μπορεί να προσδιοριστεί από το μέγεθος PES (σε MWh) και το αντίστοιχο ποσοστό PESR (%) σύμφωνα με την σχέση 6.4 του Άρθρου 6 της Υ.Α. 15641/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με την Υ.Α. 749/21.03.2012 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/889/22.03.2012):

$$PES = PESR \cdot (F_E + F_H) \quad (9)$$

Θεωρώντας ότι η εξοικονόμηση καυσίμου PESR(%) είναι η ίδια τόσο για την ηλεκτροπαραγωγή όσο και για την παραγωγή θερμότητας, προκύπτει ότι η εξοικονόμηση ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την μονάδα συμπαραγωγής είναι:

$$PES_E = PESR \cdot F_E \quad (10)$$

και αντίστοιχα:

$$PES_H = PESR \cdot F_H \quad (11)$$

5.1.3 Υπολογισμός F_{CE} και F_{CH}

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και ότι σε κάθε περίπτωση η παραγόμενη ηλεκτρική ή θερμική ενέργεια δεν δύναται να είναι μεγαλύτερη της αντιστοιχούσας ενέργειας καυσίμου, τα μεγέθη F_{CE} και F_{CH} υπολογίζονται ως:

$$F_{CE} = F_E - PES_E = \frac{E_C}{n_{er}} - PESR \cdot \frac{E_C}{n_{er}} \Rightarrow F_{CE} = \frac{E_C}{n_{er}} \cdot (1 - PESR) \quad (12)$$

και:

$$F_{CE} \geq E_C \Rightarrow \frac{E_C}{n_{er}} \cdot (1 - PESR) \geq E_C \Rightarrow (1 - PESR) \geq n_{er} \Rightarrow \\ \Rightarrow PESR \leq 1 - n_{er} \quad (13)$$

Χρησιμοποιώντας τα στοιχεία της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009) για την εναρμονισμένη τιμή αναφοράς του ηλεκτρικού βαθμού απόδοσης n_{er} για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατική Μονάδα ηλεκτροπαραγωγής προκύπτει ότι η μέγιστη τιμή του n_{er} είναι της τάξης του 50% ή 0.5, συνεπώς $PESR \leq 50\%$.

Επιπλέον:

$$F_{CH} = F_H - PES_H = \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} - PESR \cdot \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \Rightarrow F_{CH} = \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \cdot (1 - PESR) \quad (14)$$

και:

$$F_{CH} \geq H_{CHP} \Rightarrow \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \cdot (1 - PESR) \geq H_{CHP} \Rightarrow (1 - PESR) \geq n_{hr} \Rightarrow \\ \Rightarrow PESR \leq 1 - n_{hr} \quad (15)$$

Χρησιμοποιώντας τα στοιχεία της Υ.Α. 15606/14.07.2009 ΥΠΑΝ (ΦΕΚ Β'/1420/15.07.2009) για την εναρμονισμένη τιμή αναφοράς του θερμικού βαθμού απόδοσης n_{hr} για τη χωριστή παραγωγή θερμότητας από λέβητα προκύπτει ότι η μέγιστη τιμή του n_{hr} είναι 90% ή 0.9, συνεπώς $PESR \leq 10\%$. Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω και δεδομένου ότι σε κάθε περίπτωση ισχύει:

$$n_{hr} > n_{er} \quad (16)$$

Για να εξασφαλισθεί ταυτόχρονα η ικανοποίηση των σχέσεων: $F_{CE} \geq E_C$, $F_{CH} \geq H_{CHP}$ και $F_{CE} + F_{CH} = F_C$,

απαιτείται ο προσδιορισμός της ποσότητας F_{CE} μέσω του προσδιορισμού κατ' αρχήν της ποσότητας F_{CH} , ως :

$$F_{CH} = \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \cdot \max\{n_{hr}, (1 - PESR)\} \quad (17)$$

$$\text{και η } F_{CE} \text{ ως: } F_{CE} = F_C - F_{CH}. \quad (18)$$

5.1.4 Τύπος υπολογισμού Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘ

Με εφαρμογή των σχέσεων (12) και (13) στην σχέση (1) η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ για ηλεκτροπαραγωγή είναι:

$$E_H \left(\frac{GJ}{MWh} \right) = \frac{F_{CE}}{E_{net}} \cdot 3,6 = \frac{F_C - \frac{H_{CHP}}{n_{hr}} \cdot \max\{n_{hr}, (1 - PESR)\}}{E_{net}} \cdot 3,6 \quad (19)$$

5.1.5 Διαδικασία μετρήσεων και εφαρμογής υπολογισμών Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘ

Για τον προσδιορισμό της βηματικής συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας υποβάλλεται από τον Παραγωγό αντίστοιχη τεχνική έκθεση, κατά τις προβλέψεις του παρόντος κεφαλαίου και του κεφαλαίου 4, στην οποία περιλαμβάνονται μετρήσεις των απαραίτητων μεγεθών σε πέντε (5) τουλάχιστον διαφορετικά σημεία λειτουργίας της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ σύμφωνα με τον Πίν. 2.

Στην περίπτωση Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ συνδυασμένου κύκλου με περισσότερους του ενός αεριοστρόβιλους, οι μετρήσεις λαμβάνονται σε πλήρη συνδυασμό λειτουργίας, δηλαδή με το σύνολο των αεριοστρόβιλων να βρίσκονται σε λειτουργία. Στην περίπτωση Μονάδας συνδυασμένου κύκλου πολλαπλών αξόνων η βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας υπολογίζεται για κάθε διάταξη λειτουργίας και είναι δυνατόν να περιλαμβάνει λιγότερα από δέκα (10), αλλά τουλάχιστον πέντε (5), διαφορετικά επίπεδα της καθαρής παραγωγής.

Οι μετρήσεις αυτές εκτελούνται στην ελάχιστη και στη μέγιστη στάθμη ισχύος της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ για τον προηγούμενο συνδυασμό λειτουργίας. Από τα στοιχεία του Πίν. 2 και με χρήση υπολογισμών προκύπτουν τα Υπολογισθέντα Ενδιάμεσα Μεγέθη του Πίν. 3, και στη συνέχεια ο Πίν. 4 των παραμέτρων υπολογισμού της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ : $F_C(P)$, $H_{CHP}(P)$, $\eta_{hr}(P)$, $PESR(P)$, $E_{net}(P)$.

Πίν. 2: Μετρούμενα Μεγέθη

Μετρούμενα Μεγέθη	P1	P2	P3	P4	P5
.
.

Πίν. 3: Υπολογισθέντα Ενδιάμεσα Μεγέθη

Ενδιάμεσα Μεγέθη	P1	P2	P3	P4	P5
.
.

Πίν. 4: Παράμετροι Υπολογισμού Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας

Μεγέθη HR	P1	P2	P3	P4	P5
$F_C^*(P)$
$H_{CHP}^*(P)$
$\eta_{hr}^*(P)$
$PESR^*(P)$
$E_{net}^*(P)$

Πίν. 5: Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας E_H^*

E_H^*	P1	P2	P3	P4	P5
$P(MWh)$
$E_H^*(P)$

Τα μεγέθη του Πίν. 2, του Πίν. 3 και του Πίν. 4 ανάγονται σε συνθήκες ISO και σε κατάσταση NEW & CLEAN έτσι ώστε να προκύπτουν οι παρακάτω πίνακες:

Πίν. 6: Μετρούμενα Μεγέθη ανηγμένα σε ISO συνθήκες και κατάσταση NEW & CLEAN

Μετρούμενα Μεγέθη	P1	P2	P3	P4	P5
.
.

Πίν. 7: Υπολογισθέντα Ενδιάμεσα Μεγέθη ανηγμένα σε ISO συνθήκες και κατάσταση NEW & CLEAN

Ενδιάμεσα Μεγέθη	P1	P2	P3	P4	P5
.
.

Πίν. 8: Παράμετροι Υπολογισμού Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας (ISO / NEW & CLEAN)

Μεγέθη HR	P1	P2	P3	P4	P5
$F_c(P)$
$H_{CHP}(P)$
$\eta_{hr}(P)$
$PESR(P)$
$E_{net}(P)$

Με εφαρμογή των τιμών των παραμέτρων του Πίν. 8 στη σχέση (19) προκύπτει ο Πίν. 9 της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘ σε κάθε ένα από τα πέντε (5) διαφορετικά σημεία λειτουργίας, σε ISO συνθήκες και κατάσταση NEW & CLEAN.

Πίν. 9: Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας ΕΗ σε ISO συνθήκες και κατάσταση NEW & CLEAN

E_H	P1	P2	P3	P4	P5
$P(MWh)$
$E_H(P)$

Με βάση τα στοιχεία του Πίν. 9 ο Παραγωγός καταρτίζει τη βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας 10 σημείων σύμφωνα με τις προβλέψεις του κεφαλαίου 4 του παρόντος ώστε να χρησιμοποιηθεί κατά τις προβλέψεις του ρυθμιστικού πλαισίου.

6 Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

6.1 Κόστος καυσίμου

Κάθε Μονάδα Παραγωγής u υποβάλλει στον ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον ΚΑΕ το **κόστος κάθε καυσίμου f , FC_u^f σε € ανά μετρητική μονάδα ποσότητας καυσίμου και το αντίστοιχο ποσοστό συμμετοχής του, $FuelMix_u^f$** , που χρησιμοποιεί η Μονάδα Παραγωγής u μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής και της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος. Η μονάδα κόστους για κάθε καύσιμο ορίζεται στον επόμενο πίνακα.

Πίν. 10: Μονάδες κόστους καυσίμων

Καύσιμο	Μονάδα κόστους
Λιγνίτης	Ευρώ ανά τόνο (€/10 ³ kg)
Μαζούτ	Ευρώ ανά τόνο (€/10 ³ kg)
Diesel	Ευρώ ανά χιλιόλιτρο (€/10 ³ lt)
Φυσικό αέριο	Ευρώ ανά κανονικό κυβικό μέτρο (€/norm m ³)

Για τον υπολογισμό του κόστους καυσίμου, σημειώνονται τα κάτωθι:

- Το κόστος καυσίμου ανά τύπο καυσίμου συμπεριλαμβάνει τις πάσης φύσεως δαπάνες που υφίσταται ο Παραγωγός για την «προμήθεια» του καυσίμου. Εφόσον ο Παραγωγός προμηθεύεται ένα καύσιμο από περισσότερους του ενός Προμηθευτές, τότε το κόστος καυσίμου είναι το μέσο κόστος προμήθειας. Στο κόστος καυσίμου είναι δυνατόν να συμπεριλαμβάνεται το κόστος βελτιωτικών καυσίμου, εφόσον οι μετρήσεις για την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας έχουν γίνει με συμμετοχή των συγκεκριμένων βελτιωτικών καυσίμου.
- Ειδικά για τις Μονάδες Παραγωγής φυσικού αερίου (Φ.Α.) το κόστος καυσίμου σε Ευρώ ανά κανονικό κυβικό μέτρο περιλαμβάνει δύο συνιστώσες : (α) το κόστος προμήθειας Φ.Α. και (β) την χρέωση χρήσης του ΕΣΦΑ η οποία πρέπει να είναι σύμφωνη με τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Υπηρεσιών του ΕΣΦΑ, όπως κάθε φορά αυτός ισχύει. Προκειμένου να υπολογιστεί το συνολικό κόστος καυσίμου, ο κάτοχος άδειας παραγωγής προσαυξάνει το κόστος προμήθειας Φ.Α. κατά την ελάχιστη ανηγμένη χρέωση χρήσης του ΕΣΦΑ, που αντιστοιχεί σε πλήρη φόρτιση της Μονάδας Παραγωγής μέσα στο έτος λαμβάνοντας υπόψη τον συντελεστή απρόβλεπτης μη διαθεσιμότητας της Μονάδας Παραγωγής καθώς και τις ημέρες προγραμματισμένης συντήρησης της Μονάδας Παραγωγής σύμφωνα με το πρόγραμμα συντήρησης που δημοσιεύει ο ΑΔΜΗΕ.

6.1.1 Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη Καυσίμου

Κάθε Μονάδα Παραγωγής μ υποβάλλει στον ΑΔΜΗΕ την **Κατώτερη Θερμογόνο Δύναμη κάθε καυσίμου f της Μονάδας, Q_{μ}^f , σε GJ ανά μετρητική μονάδα ποσότητας καυσίμου.** Η Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη καυσίμου αναφέρεται σε κάθε καύσιμο με ή χωρίς πρόσθετα βελτιωτικά καύσιμα όπως αυτό έχει χρησιμοποιηθεί για την μέτρηση της Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας.

Οι μονάδες της Κατώτερης Θερμογόνου Δύναμης για το αντίστοιχο καύσιμο φαίνονται στον Πίν. 11.

Πίν. 11: Μονάδες Κατώτερης Θερμογόνου Δύναμης

Καύσιμο	Μονάδα κόστους
Λιγνίτης	GigaJoule ανά τόνο (GJ/10 ³ kg)
Μαζούτ	GigaJoule ανά τόνο (GJ/10 ³ kg)
Diesel	GigaJoule ανά χιλιόλιτρο (GJ/10 ³ lt)
Φυσικό αέριο	GigaJoule ανά κανονικό κυβικό μέτρο (GJ/norm m ³)

Στις περισσότερες εφαρμογές καύσης στις οποίες αναφέρεται το καύσιμο παράγονται υδρατμοί, οι οποίοι δεν χρησιμοποιούνται και επομένως το θερμικό τους περιεχόμενο χάνεται. Επομένως, η Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη είναι η κατάλληλη θερμιδική αξία η οποία δηλώνεται στις Δηλώσεις Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων και χρησιμοποιείται στους υπολογισμούς του κόστους. Αυτό είναι ιδιαίτερα σημαντικό για το φυσικό αέριο, κατά την

καύση του οποίου παράγεται σημαντική ποσότητα υδρατμών λόγω της υψηλής περιεκτικότητας του σε υδρογόνο. Η Ανώτερη Θερμογόνος Δύναμη είναι σχετική μόνο για το φυσικό αέριο που αναφλέγεται σε λέβητες υγροποίησης, οι οποίοι συμπυκνώνουν τους υδρατμούς που παράγονται από την καύση και ανακτούν μέρος της θερμότητας η οποία διαφορετικά θα είχε χαθεί.

6.1.2 Ποσοστιαία σύνθεση μίγματος καυσίμων

Ορισμένες θερμικές Μονάδες Παραγωγής δύναται να καταναλώνουν μίγμα καυσίμων για την παραγωγή ενέργειας. Η Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων προβλέπει τη χρήση έως τριών διαφορετικών καυσίμων στο μίγμα. Το ποσοστό συμμετοχής κάθε καυσίμου f , $FuelMix_u^f$, στο μίγμα καθορίζεται για κάθε επίπεδο παραγωγής για το οποίο ορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας. Τέλος, για κάθε παραπάνω επίπεδο παραγωγής P_u , το άθροισμα των ποσοστών συμμετοχής των καυσίμων του μίγματος ισούται με 100%:

$$\sum_{f=1}^F FuelMix_u^f (P_u) = 100\% \quad (20)$$

όπου F ο αριθμός των διαφορετικών καυσίμων που χρησιμοποιούνται.

6.1.3 Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου Κατανεμόμενων θερμικών Μονάδων Παραγωγής

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:

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

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 Κατανάλωσης 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.

6.2 Μέσα Ειδικά Κόστη Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

Εκτός από το Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου, ορίζονται τα Μέσα Ειδικά Κόστη των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, ως εξής:

- α. το Μέσο Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου, G_{Ru} ,
- β. το Μέσο Ειδικό Κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, εκτός των δαπανών συντήρησης πάγιου χαρακτήρα, G_{Mu} ,
- γ. το Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, G_{CO_2u} .

Τα παραπάνω Μέσα Ειδικά Κόστη ισχύουν για όλα τα επίπεδα καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, και εκφράζονται σε €/MWh.

Εξειδικεύοντας τον υπολογισμό των παραμέτρων Ειδικού Κόστους σύμφωνα με τον ΚΑΕ, σημειώνονται τα κάτωθι:

- 1 - Το «Μέσο Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου» (για όλα τα επίπεδα καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας) συμπεριλαμβάνει τα κάτωθι κόστη ανηγμένα σε ευρώ ανά παραγόμενη μεγαβατώρα (€/MWh):
 - a. κόστος βελτιωτικών καυσίμου, εφόσον οι μετρήσεις για την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας έχουν γίνει χωρίς τη συμμετοχή των συγκεκριμένων βελτιωτικών καυσίμου,
 - b. λιπαντικά.

Πίν. 12: Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου

P_u [MW]	P_1	P_2	P_3	P_4	P_5	P_6	P_7	P_8	P_9	P_{10}
Κόστος βελτιωτικών καυσίμου [€/MWh]	1.0	1.0	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.5
Κόστος λιπαντικών [€/MWh]	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5
Σύνολο [€/MWh]	1.3	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.8	2.0

Παράδειγμα: Έστω ότι τα κόστη ανά επίπεδο καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας όπως φαίνονται στον παραπάνω Πίν. 12. Στην περίπτωση αυτή, το Μέσο Ειδικό Κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου είναι ίσο με 1.61 €/MWh.

- 2 - Το «Μέσο Ειδικό Κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας εκτός δαπανών συντήρησης πάγιου χαρακτήρα» (για όλα τα επίπεδα καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας) περιλαμβάνει το κόστος

συμβολαίου συντήρησης ανηγμένο σε ευρώ ανά παραγόμενη μεγαβατώρα (€/MWh).

- 3 - Το «Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα» (για όλα τα επίπεδα καθαρής παραγωγής της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας) υπολογίζεται σύμφωνα με μεθοδολογία που εγκρίνει η ΡΑΕ.¹

6.3 Μεταβλητό Κόστος Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής

6.3.1 Μεταβλητό Κόστος Θερμικής Μονάδας στο μετρητή

Το Μεταβλητό Κόστος της Μονάδας u , $G_u(P_u)$, υπολογίζεται στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής στα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας ως το παρακάτω άθροισμα και εκφράζεται σε €/MWh:

$$G_u(P_u) = G_{Fu}(P_u) + G_{Ru} + G_{Mu} + G_{CO_2u} \quad (22)$$

Το Μεταβλητό αυτό Κόστος αναφέρεται στο μετρητή της Μονάδας Παραγωγής, άρα δε λαμβάνονται υπόψη οι απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς. Η καμπύλη Μεταβλητού Κόστους μίας Μονάδας στο μετρητή της Μονάδας έχει την ίδια μορφή με την καμπύλη Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας, που φαίνεται στο Σχήμα 1:

$$G_u(P_u) = \frac{\alpha'}{P_u} + \beta' + \gamma' \cdot P_u \quad (23)$$

6.3.2 Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας Θερμικής Μονάδας

Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας μίας θερμικής Μονάδας, $HC_u(P_u)$, εκφράζεται σε €/h, και υπολογίζεται στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής για τα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας ως εξής:

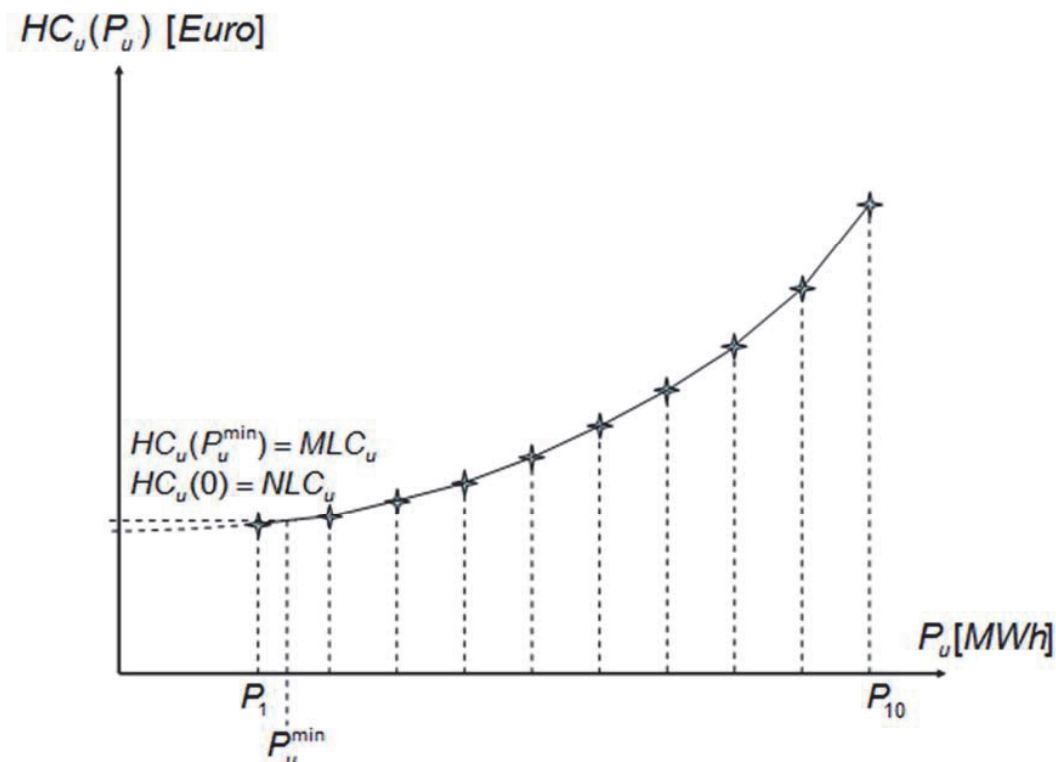
$$HC_u(P_u) = G_u(P_u) \cdot P_u \quad (24)$$

Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας μίας θερμικής Μονάδας, $HC_u(P_u)$, προσεγγίζεται από ένα πολυώνυμο δευτέρου βαθμού, ως εξής:

$$HC_u(P_u) = \alpha' + \beta' \cdot P_u + \gamma' \cdot P_u^2 \quad (25)$$

Το επόμενο σχήμα δείχνει μία χαρακτηριστική καμπύλη Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας για μία θερμική Μονάδα Παραγωγής.

¹ Απόφαση ΡΑΕ 643/2011 «Μεθοδολογία για την Ενσωμάτωση του Κόστους Εκπομπών CO2 στις Προσφορές Έγχυσης των Μονάδων» (ΦΕΚ Β' 1091/01.06.2011)



ΣΧΗΜΑ 2: Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας Θερμικής Μονάδας u

6.3.3 Κόστος Χωρίς Φορτίο

Το Κόστος Χωρίς Φορτίο (No Load Cost) μιας Μονάδας u , NLC_u , εκφράζεται σε €/h και δεν μπορεί να μετρηθεί διότι οι θερμικές Μονάδες Παραγωγής δεν μπορούν να λειτουργήσουν σε συνθήκες μηδενικής ισχύος εξόδου. Το Κόστος Χωρίς Φορτίο προσδιορίζεται προσεγγιστικά ως το σημείο τομής της προέκτασης της καμπύλης του Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας με τον κάθετο άξονα, όπως δείχνει το Σχήμα 2. Το Κόστος Χωρίς Φορτίο προσδιορίζεται μαθηματικά ως ο σταθερός συντελεστής α' του πολυωνύμου δευτέρου βαθμού με το οποίο προσεγγίζεται η καμπύλη Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας, $HC_u(P_u)$, στην εξίσωση (25).

6.3.4 Κόστος Ελαχίστου Φορτίου

Το Κόστος Ελαχίστου Φορτίου (Minimum Load Cost) μιας Μονάδας u , MLC_u , φαίνεται στο Σχήμα 3. Το Κόστος Ελαχίστου Φορτίου μιας Μονάδας u , MLC_u , καθορίζεται από την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας της Μονάδας Παραγωγής στην Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή, όπως φαίνεται στο Σχήμα 3, ως εξής:

$$MLC_u = HC_u(P_u^{\min}) = G_u(P_u^{\min}) \cdot P_u^{\min} \quad (26)$$

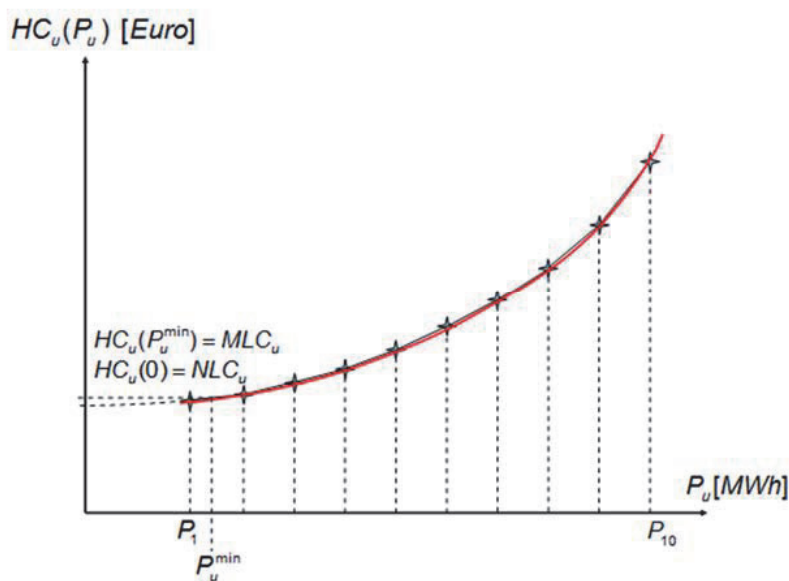
6.4 Διαφορικό Κόστος Θερμικής Μονάδας

Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας μίας θερμικής Μονάδας προσεγγίζεται από ένα πολυώνυμο

δευτέρου βαθμού, συνεπώς το Διαφορικό Κόστος της θερμικής Μονάδας αποδίδεται από μία γραμμική συνάρτηση ως προς το επίπεδο παραγωγής της Μονάδας Παραγωγής, ως εξής:

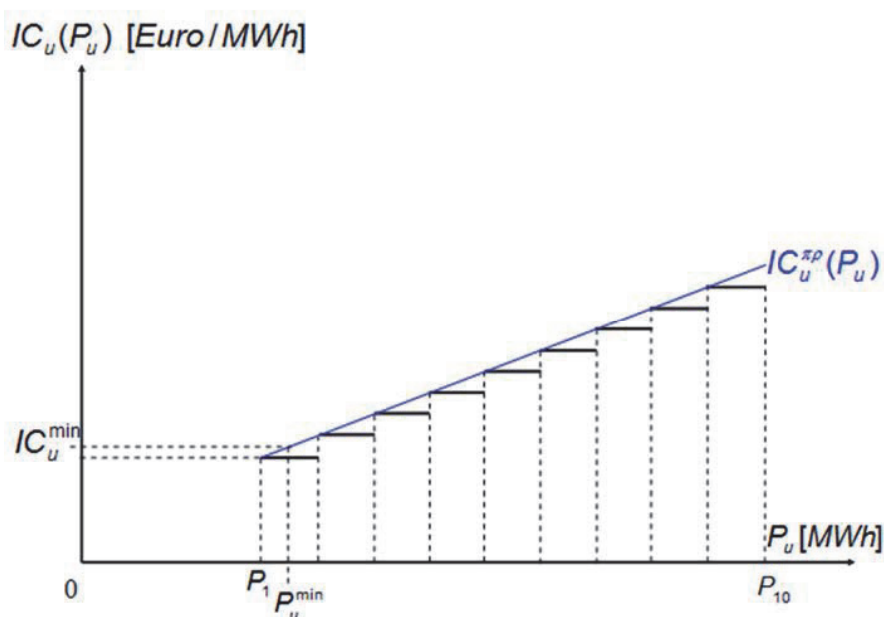
$$IC_u(P_u) = \frac{dHC_u(P_u)}{dP_u} = \frac{d(\alpha' + \beta' \cdot P_u + \gamma' P_u^2)}{dP_u} = \beta' + 2\gamma' P_u \quad (27)$$

Ωστόσο, επειδή η χρήση βηματικών συναρτήσεων στους αλγορίθμους γραμμικού προγραμματισμού προσφέρει σημαντικά πλεονεκτήματα, γίνεται προσέγγιση του Διαφορικού Κόστους από μία βηματική συνάρτηση. Για να ορισθεί αυτή η βηματική συνάρτηση κατ' αρχήν γίνεται προσέγγιση της καμπύλης Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας, $HC_u(P_u)$, με μια κλιμακωτή γραμμική συνάρτηση, εκτελώντας γραμμική παρεμβολή μεταξύ των επιπέδων καθαρής παραγωγής στα οποία ορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας. Η προσέγγιση αυτή απεικονίζεται στο Σχήμα 3 με την κόκκινη γραμμή.



ΣΧΗΜΑ 3: Κλιμακωτή γραμμική προσέγγιση της καμπύλης Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας

Λαμβάνοντας την πρώτη παράγωγο της κλιμακωτής γραμμικής προσέγγισης της καμπύλης Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας, ορίζεται το αντίστοιχο Διαφορικό Κόστος ως μία βηματική συνάρτηση, όπου κάθε βήμα είναι η κλίση της γραμμής στο αντίστοιχο τμήμα της κλιμακωτής γραμμικής προσέγγισης της καμπύλης Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας, όπως φαίνεται στο Σχήμα 4. Η βηματική συνάρτηση που προκύπτει (με μαύρο χρώμα) είναι προσέγγιση της πραγματικής γραμμικής συνάρτησης Διαφορικού Κόστους της Μονάδας, που φαίνεται στο Σχήμα 4 με γαλάζιο χρώμα, $IC_u^{\pi\rho}(P_u)$. Το πρώτο βήμα επεκτείνεται έως την μηδενική ισχύ παραγωγής.



ΣΧΗΜΑ 4: Χαρακτηριστική καμπύλη Διαφορικού Κόστους θερμικής Μονάδας μ

Το Διαφορικό Κόστος σε κάθε βήμα της καμπύλης Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας υπολογίζεται ως εξής:

$$IC_u(P_i) = \frac{HC_u(P_{i+1}) - HC_u(P_i)}{P_{i+1} - P_i}, \quad i = 1, 2, \dots, 9 \quad (28)$$

6.5 Παράδειγμα υπολογισμού κόστους θερμικής Μονάδας Παραγωγής

6.5.1 Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία Μονάδας

Ας υποθέσουμε ότι έχουμε μία Μονάδα Παραγωγής με Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή 65 MW και μέγιστη καθαρή παραγωγή 200 MW, η οποία έχει τα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και τα Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία που φαίνονται στον Πίν. 13 σχετικά με την Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας. Υποθέτουμε ότι η Μονάδα Παραγωγής χρησιμοποιεί ένα καύσιμο:

Πίν. 13: Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία Μονάδας

Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας	Επίπεδο Καθαρής Ισχύος [MW]	Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας [GJ/MWh]
	65	11,358
<i>Η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας (σε GJ/MWh) για το διάστημα μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής και της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος καθορίζεται σε δέκα (10) επίπεδα Καθαρής Ισχύος</i>	80	11,114
	95	10,963
	110	10,866

<i>(σε MW), δύο από τα οποία είναι τα άκρα του ως άνω διαστήματος. Τα εν λόγω σημεία επιλέγονται έτσι ώστε να προσεγγίζεται καλύτερα η τεχνική καμπύλη ειδικής κατανάλωσης</i>	125	10,805
	140	10,767
	155	10,747
	170	10,739
	185	10,740
	200	10,749
Κόστος καυσίμου [€/μονάδα ποσοτικής μέτρησης]	19,2544	
Κατώτερη Θερμογόνος Δύναμη καυσίμου [GJ/μονάδα ποσοτικής μέτρησης]	0,04225	
Μέσο Ειδικό κόστος πρώτων υλών εκτός καυσίμου (για όλα τα επίπεδα Καθαρής Ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας) [€/MWh]	0,00726	
Μέσο Ειδικό κόστος πρόσθετων δαπανών συντήρησης λόγω λειτουργίας, (εκτός δαπανών συντήρησης παγίου χαρακτήρα) για όλα τα επίπεδα Καθαρής Ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας [€/MWh]	0,00623	
Μέσο Ειδικό Κόστος Εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (για όλα τα επίπεδα Καθαρής Ισχύος της συνάρτησης Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας) [€/MWh]	2,0	

6.5.2 Υπολογιζόμενα μεγέθη από Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά και Τεχνικοοικονομικά Στοιχεία

Η βηματική συνάρτηση Ειδικής Κατανάλωσης Θερμότητας μιας Μονάδας Παραγωγής μ μετατρέπεται στη βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου, $G_{Fu}(P_u)$ [€/MWh] εφαρμόζοντας τη σχέση (21), τα βήματα της οποίας φαίνονται στον Πίν. 14:

Πίν. 14: Βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου της Μονάδας

Βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου	Επίπεδο καθαρής παραγωγής [MWh]	Μεταβλητό Κόστος Καυσίμου [€/MWh]
<i>Ορίζεται στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής (σε MWh) στα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας.</i>	65	51,761
	80	50,649
	95	49,961
	110	49,519
	125	49,241

	140	49,068
	155	48,977
	170	48,94
	185	48,945
	200	48,986

Στη συνέχεια, υπολογίζεται η **βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους** της Μονάδας εφαρμόζοντας τη σχέση (23), τα βήματα της οποίας φαίνονται στον παρακάτω Πίν. 15:

Πίν. 15: Βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους της Μονάδας

Βηματική συνάρτηση Μεταβλητού Κόστους	Επίπεδο καθαρής παραγωγής [MWh]	Μεταβλητό Κόστος [€/MWh]
<i>Ορίζεται στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής (σε MWh) στα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας.</i>	65	53,774
	80	52,662
	95	51,974
	110	51,532
	125	51,254
	140	51,081
	155	50,99
	170	50,953
	185	50,958
	200	50,999

Το Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας, $HC_u(P_u)$, υπολογίζεται εφαρμόζοντας τη σχέση (25) και αποτυπώνεται στον παρακάτω Πίν. 16:

Πίν. 16: Βηματική συνάρτηση Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας της Μονάδας

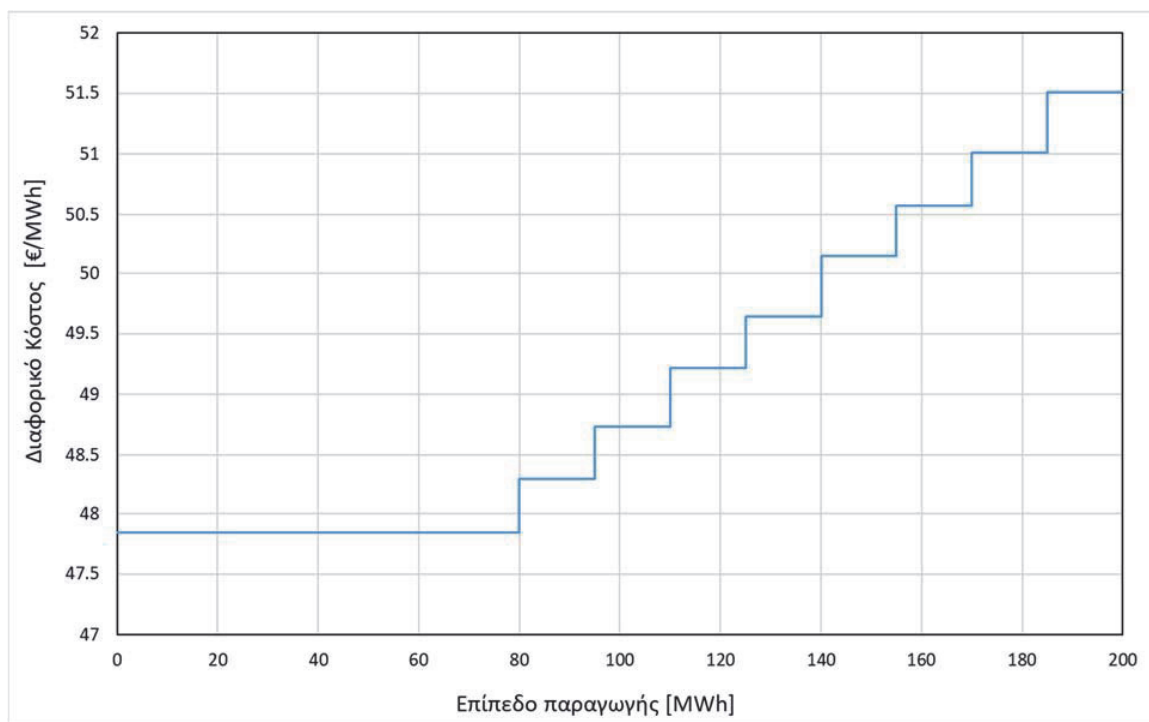
Βηματική συνάρτηση Ωριαίου Κόστους Λειτουργίας	Επίπεδο καθαρής παραγωγής [MWh]	Ωριαίο Κόστος Λειτουργίας [€/h]
<i>Ορίζεται στα δέκα (10) επίπεδα καθαρής παραγωγής (σε MWh) στα οποία καθορίζεται η Ειδική Κατανάλωση Θερμότητας.</i>	65	3.495,31
	80	4.212,96
	95	4.937,53
	110	5.668,52
	125	6.406,75
	140	7.151,34
	155	7.903,45

	170	8.662,01
	185	9.427,23
	200	10.199,8

Το Διαφορικό Κόστος της Μονάδας υπολογίζεται από τη σχέση (28), αποτυπώνεται στον Πίν. 17 και απεικονίζεται στο παρακάτω Σχήμα 5:

Πίν. 17: Βηματική συνάρτηση Διαφορικού Κόστους λειτουργίας της Μονάδας

Βηματική συνάρτηση Διαφορικού Κόστους	Επίπεδο καθαρής παραγωγής [MWh]	Διαφορικό Κόστος [€/MWh]
Το διάστημα μεταξύ της Τεχνικά Ελάχιστης Παραγωγής έως τη Μέγιστη Καθαρή Ισχύ αποτελείται από εννέα (9) βήματα.	65	47,843
	80	48,305
	95	48,733
	110	49,215
	125	49,639
	140	50,141
	155	50,571
	170	51,015
	185	51,505
	200	-



ΣΧΗΜΑ 5: Συνάρτηση Διαφορικού Κόστους της Μονάδας από 0 έως P_{max}

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, 15 Ιουνίου 2020

Ο Πρόεδρος κ.α.α.
Η Β' Αντιπρόεδρος
ΜΙΚΑΕΛΑ ΛΑΤΤΑ