

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 336/2016

Καθορισμός τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (ΦΕΚ Β' 2763/02.09.2016)

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, **την 29^η Σεπτεμβρίου 2016**, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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», (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), και ιδίως το άρθρο 22 όπως ισχύει.
2. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012), εφεξής ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 44 και 71.
3. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 13 και 262.
4. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013), εφεξής Εγχειρίδιο ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ιδίως τα Κεφάλαια 3 και 5.
5. Τη διαβούλευση μεταξύ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και της ΡΑΕ σχετικά με τα αποτελέσματα υπολογισμών και προσομοιώσεων από την εφαρμογή της μεθοδολογίας για το έτος 2015, όπως ειδικότερα αποτυπώνεται στα κάτωθι:

- i. Το από 13.11.2015 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «2015 HydroMAVC_Data_Calculations_PC1_PC2» (με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-206567/18.05.2016).
 - ii. Το από 08.02.2016 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους υδροηλεκτρικών» (με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-206568/18.05.2016).
 - iii. Το από 12.02.2016 έγγραφο της ΡΑΕ προς τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους υδροηλεκτρικών» (με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-64036/18.05.2016).
 - iv. Το από 26.04.2016 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία Υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους Υδροηλεκτρικών Μονάδων - Στοιχεία ταμιευτήρων» (με αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-206570/18.05.2016).
6. Την υπ' αριθ. 1609/31.05.2016 (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-206983/01.06.2016) επιστολή της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων».
 7. Την από 23.06.2016 Απόφαση ΡΑΕ 207/2016 με θέμα: «Καθορισμός «Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων» και τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.01.2012), του Εγχειριδίου του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.1.2013), καθώς και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012)» (ΦΕΚ Β' 2763/02.09.2016).
 8. Την από 24.08.2016 εισήγηση της εταιρείας ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-209519/24.08.16) σχετικά με την Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων και την τροποποίηση του Άρθρου 71 του ΚΣΗΕ αναφορικά με την Άντληση.
 9. Την από 24.08.2016 επιστολή της εταιρείας ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-209520/25.08.16) προς την εταιρεία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων και την τροποποίηση του Άρθρου 71 του ΚΣΗΕ αναφορικά με την Άντληση.
 10. Την από 31.08.2016 Απόφαση ΡΑΕ 288/2016 με θέμα: «Ανάθεση του έργου: Παροχή υπηρεσιών Συμβούλου για τον προσδιορισμό των παραμέτρων της μεθοδολογίας υπολογισμού της ελάχιστης τιμής προσφορών στον ΗΕΠ από μονάδες υδροηλεκτρικών σταθμών».
 11. Την υπ' αριθ. 2700/16.09.2016 (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-211932/21.09.2016) επιστολή της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους ΥΗΣ: Υποβολή Στοιχείων για την εφαρμογή της Μεθόδου και Αίτηση Εξαιρέσεις ΥΗΣ».

12. Την από 23.09.2016 επιστολή της εταιρείας ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-212382/26.09.16) προς την εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε./ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.
13. Την από 29.09.2016 εισήγηση του ΑΔΜΗΕ σχετικά με τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-212550/29.09.16).
14. Την υπό στοιχεία C(2016)/1791 final/31.03.2016 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, που εκδόθηκε στο πλαίσιο της υπόθεσης SA 38968, με την οποία εγκρίθηκε ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας ως συμβιβάσιμη με το ενωσιακό πλαίσιο κρατική ενίσχυση, και ιδίως τις αναφερόμενες στην παραγρ. (25) της Απόφασης δεσμεύσεις που ανέλαβε να υλοποιήσει η χώρα, στο πλαίσιο της μεταρρύθμισης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
15. Το γεγονός ότι οι αποφάσεις της ΡΑΕ κανονιστικού περιεχομένου δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
16. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

I. Αρμοδιότητες ΡΑΕ

Επειδή, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 1 του Άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (σχετικό έγγραφο 1), όπως ισχύει, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον ν. 4001/2011 και την προστασία των καταναλωτών.

Επειδή, στο πλαίσιο εφαρμογής της ως άνω (σχετικό έγγραφο 14) Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την έγκριση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύθηκε για υλοποίηση συγκεκριμένων μεταρρυθμίσεων της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, οι αρμόδιες εθνικές αρχές –ήτοι, η ΡΑΕ, εν προκειμένω– οφείλουν να διασφαλίσουν τη θέση σε ισχύ μίας νέας μεθοδολογίας για τον καθορισμό της ελάχιστης τιμής προσφοράς έγχυσης των υδροηλεκτρικών μονάδων, ώστε να μειωθεί ο όγκος των υποχρεωτικών νερών, καθώς και ο αντίκτυπός τους στην αγορά, συμπεριλαμβανομένης της δευτερεύουσας εφεδρείας.

Επειδή, η τιμή της Διοικητικά Οριζόμενης Ελάχιστης Τιμής Προσφοράς Ενέργειας ορίζεται στο Άρθρο 71 παρ. 4 του ΚΣΗΕ (σχετικό έγγραφο 2) διακριτά για κάθε τύπο προσφοράς έγχυσης, και για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες συνδέεται με το Μεταβλητό Κόστος:

«4. Η Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας, η οποία τίθεται ως κάτω όριο στις τιμές ενέργειας των Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου και των Προσφορών Έγχυσης, σύμφωνα με τις διατάξεις κατά τα Άρθρα 17 και 24 αντιστοίχως, καθορίζεται ως ακολούθως: [...]

B) Για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες καθορίζεται ίση με το Μεταβλητό Κόστος κάθε Μονάδας, όπως αυτό υπολογίζεται κατά το Άρθρο 44 παράγραφος (5).».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στο Άρθρο 44 παρ. 5 του ΚΣΗΕ, το Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων προσδιορίζεται σύμφωνα με μεθοδολογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς, στη βάση του υπολογισμού της αξίας των υδάτινων πόρων, λαμβάνοντας υπόψη την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής αλλά και τους περιορισμούς που εξ αντικειμένου τίθενται στις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, κατά τα ακόλουθα:

«5. Για την εφαρμογή του Άρθρου 71 του παρόντος Κώδικα, ως Μεταβλητό Κόστος των Υδροηλεκτρικών Μονάδων λαμβάνεται αριθμητική τιμή σε Ευρώ ανά MWh, υπολογιζόμενη από το Λειτουργό της Αγοράς σύμφωνα με μεθοδολογία που καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς. Η τιμή αυτή υπολογίζεται ημερήσια για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα, αναφέρεται στην επόμενη Ημέρα Κατανομής, και δημοσιεύεται μισή ώρα πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ανωτέρω μεθοδολογία αποσκοπεί στον υπολογισμό της αξίας χρήσης των υδάτινων πόρων, όπως αυτή αντανακλάται από την εξοικονόμηση του μεταβλητού κόστους του θερμικού συστήματος παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη περιορισμούς που σχετίζονται με τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες, όπως τα επίπεδα υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων και τις προβλεπόμενες εισροές και εκροές υδάτων. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποβάλλει στο Λειτουργό της Αγοράς όλα τα απαραίτητα στοιχεία για τον υπολογισμό του Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων βάσει της ως άνω μεθοδολογίας σαράντα πέντε (45) λεπτά πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών για τη δέσμευση ημερήσιων διασυνδετικών δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.»

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 207/2016 (σχετικό έγγραφο 7) καθορίστηκε η Μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων (εφεξής «Μεθοδολογία»), στην παράγραφο 6 της οποίας προβλέπονται τα εξής:

«6. Ρυθμιστικές και Λοιπές Παράμετροι

Οι παράμετροι για την εφαρμογή της μεθοδολογίας είναι οι ακόλουθες:

i. $TOL_{up,i}/TOL_{dn,i}$

Πρόκειται για τα ποσοστά μέσω των οποίων προσδιορίζονται τα άνω και κάτω περιθώρια ετήσιας καμπύλης αναφοράς αποθέματος ταμιευτήρα i, εντός του

εύρους των οποίων η συνιστώσα αποθέματος ταμιευτήρα λαμβάνεται ίση με το μηδέν. Δύναται να ισχύει $TOL_{up,i}=TOL_{dn,i}$

ii. VC_{max}

Αναπαριστά το μέγιστο κατώφλι Προσφορών Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Σταθμών και θα είναι μικρότερο ή ίσο της Διοικητικά Οριζόμενης Μέγιστης Τιμής Προσφορών Έγχυσης.

iii. $k_{1,i} / k_{2,i}$

Οι παράμετροι αυτές προσδιορίζουν το ρυθμό μεταβολής του κάτω ορίου της τιμής των Προσφορών Έγχυσης για κάθε Υδροηλεκτρική Μονάδα i , όταν τα σχετικά υδάτινα αποθέματα βρίσκονται στα τμήματα 2 ή 4 της γραφικής παράστασης της $C_{2,i,m,d}$.

Οι τιμές αυτές προσδιορίζονται με την επιλογή ενός επιθυμητού σημείου της καμπύλης $VC_{i,m,d}$ για κάθε παράμετρο, ως εξής:

ο Τμήμα 2. $k_{1,i} = - \left(\frac{R_{ref,dn,i,m,d} - R_{min,i,m,d}}{r_{i,d-2} - R_{min,i,m,d}} \right) \ln \frac{C_{2,i,m,d}}{VC_{max} - C_{1,m,d}}$

Έστω ότι επιθυμείται αύξηση του κάτω ορίου της τιμής Προσφορών Έγχυσης $VC_{i,m,d}$ κατά 40% του εύρους $VC_{max} - C_1$ (πλέον του $C_{1,m,d}$), όταν τα υδάτινα αποθέματα μειωθούν τόσο ώστε να αποτελούν ποσοστό 30% του εύρους μεταξύ $R_{min,i}$ και $R_{ref,dn,i}$. Στην περίπτωση αυτή η

παράμετρος $k_{1,i}$ ισούται με $k_{1,i} = - \frac{\ln 0.4}{0.3} = 3.054$

ο Τμήμα 4. $k_{2,i} = - \left(\frac{R_{max,i,m,d} - R_{ref,up,i,m,d}}{R_{max,i,m,d} - r_{i,d-2}} \right) \ln \left\{ \frac{C_{1,m,d} - VC_{i,m,d}}{C_{1,m,d}} \right\}$

Έστω ότι επιθυμείται μείωση του κάτω ορίου της τιμής Προσφορών Έγχυσης $VC_{i,m,d}$ στο 60% της τιμής $C_{1,m,d}$ όταν τα υδάτινα αποθέματα αυξηθούν τόσο ώστε να καλύψουν ποσοστό 70% του εύρους μεταξύ $R_{ref,up,i}$ και $R_{max,i}$. Στην περίπτωση αυτή, η παράμετρος $k_{2,i}$ ισούται με

$k_{2,i} = - \frac{\ln 0.4}{0.3} = 3.054$

iv. R_{sec}

Η ανώτατη στάθμη ασφαλείας είναι η μέγιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα i , σταθερή για όλη τη διάρκεια του έτους, πέραν της οποίας, ανεξαρτήτως της τιμής που προκύπτει από τη σχέση (1), ο Ιδιοκτήτης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων που συνδέονται με τον ταμιευτήρα i δύναται να υποβάλλει Μη Τιμολογούμενες Προσφορές Έγχυσης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος των ως άνω Μονάδων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του Άρθρου 13 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Το μέγεθος αυτό καθορίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 10 του Άρθρου 262 του ΚΛΕΣΜΗΕ.

Οι τιμές των ανωτέρω υπό στοιχεία (i) έως και (iii) ρυθμιστικών παραμέτρων καθορίζονται και τροποποιούνται με Απόφαση ΠΑΕ, κατόπιν εισήγησης του ΛΑΓΗΕ, και ισχύουν για συγκεκριμένη ρυθμιστική περίοδο που προσδιορίζεται στην εν λόγω απόφαση καθορισμού των παραμέτρων.»

Επιπρόσθετα, η απόφαση 207/2016 προέβλεπε:

«Γ. Τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της «Μεθοδολογίας υπολογισμού του μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων», σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 παραγρ. 5 του ΚΣΗΕ, με διακριτή απόφαση της ΡΑΕ που θα λαμβάνει υπόψη τις τυχόν σημαντικές μεταβολές των συνθηκών της αγοράς και θα ισχύουν για συγκεκριμένη ρυθμιστική περίοδο. Για την πρώτη εφαρμογή η σχετική απόφαση θα πρέπει να ληφθεί μέχρι την 30.9.2016.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 10 του Άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ (σχετικό έγγραφο 3):

«...Ε) Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα σε (m).

Η ανώτατη στάθμη ασφαλείας ταμιευτήρα ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα καθορίζεται από τη ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, που λαμβάνει υπόψη τα στοιχεία τεχνικής τεκμηρίωσης που υποβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων.»

II. Επί των ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ υπέβαλε εισήγηση (σχετικό έγγραφο 8), κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 6 της Μεθοδολογίας, σχετικά με τις τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων, ως εξής:

(α) $TOL_{up,i}=TOL_{dn,i}=5\%$ για όλους τους ταμιευτήρες.

(β) $VC_{max}=150€/MWh$.

(γ) $k_1=k_2=3$ για όλους τους ταμιευτήρες.

Επιπλέον, σημειώνεται ότι τις συγκεκριμένες αριθμητικές τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων χρησιμοποίησε ο ΛΑΓΗΕ στους υπολογισμούς και προσομοιώσεις του κατά τη διάρκεια ανάπτυξης της εν λόγω Μεθοδολογίας – και στην πρόσφατη υποβολή αποτελεσμάτων στη ΡΑΕ (βλ. σχετική επικοινωνία 5) – χωρίς να έχουν διατυπωθεί σχόλια επί αυτών στο πλαίσιο της σχετικής δημόσιας διαβούλευσης.

Επειδή, η ΔΕΗ (σχετικό έγγραφο 11) υπέβαλε στον ΑΔΜΗΕ στοιχεία για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας με κοινοποίηση στη ΡΑΕ, κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 10 του Άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ καθώς και στην παράγραφο 6 της Μεθοδολογίας, σχετικά με τις τιμές της ανώτατης στάθμης ταμιευτήρα R_{sec} , ως εξής:

Στάθμη (m)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ	Ελάχιστο
ΚΡΕΜΑΣΤΑ	260,0	262,0	267,0	270,0	274,0	272,0	268,0	265,0	263,0	260,0	258,0	255,0	255,0
ΚΑΣΤΡΑΚΙ	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4	145,4
ΣΤΡΑΤΟΣ	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ	382,0	386,0	390,0	394,0	396,5	395,0	391,0	386,5	383,0	380,0	378,0	376,0	376,0
ΠΟΛΥΦΥΤΟ	285,5	285,5	285,5	285,5	289,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	285,5	285,5	285,5
ΣΦΗΚΙΑ	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0

ΑΣΩΜΑΤΑ	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
ΘΗΣΑΥΡΟΣ	355,0	360,0	365,0	370,0	378,0	378,0	370,0	365,0	360,0	355,0	355,0	355,0	355,0
ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0	226,0
ΠΟΥΡΝΑΡΙ Ι	110,0	112,0	112,0	115,0	118,0	119,0	117,0	115,0	114,0	112,0	112,0	110,0	110,0
ΠΟΥΡΝΑΡΙ ΙΙ	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
ΑΩΟΣ	1.337,0	1.339,0	1.340,0	1.341,0	1.342,0	1.342,0	1.340,0	1.338,0	1.337,0	1.335,0	1.334,0	1.335,0	1.334,0
ΛΑΛΩΝΑΣ	408,0	410,0	412,0	416,0	418,0	420,0	417,0	413,0	410,0	408,0	408,0	408,0	408,0
ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	788,0	789,0	790,0	791,0	791,0	789,5	787,5	786,5	785,5	785,0	786,0	787,0	785,0

Επειδή, οι υποβληθείσες από τη ΔΕΗ τιμές είναι μηνιαίες σε αντίθεση με την πρόβλεψη της Μεθοδολογίας, η οποία απαιτεί η τιμή να είναι «σταθερή για όλη τη διάρκεια του έτους». Επιπλέον, παρατηρείται ότι οι υποβληθείσες μηνιαίες τιμές Rsec των κύριων ταμειυτήρων όλων των συγκροτημάτων ΥΗΣ, είναι χαμηλότερες από τις αντίστοιχες τιμές μέγιστης στάθμης Rmax, ενώ σε κάποιες περιπτώσεις είναι χαμηλότερες ακόμη και από τις αντίστοιχες τιμές στάθμης αναφοράς Rref. Τα σημεία αυτά έχουν επισημανθεί και σε σχετική επιστολή του ΛΑΓΗΕ προς τη ΔΕΗ (σχετικό έγγραφο 12), η οποία κοινοποιήθηκε στον ΑΔΜΗΕ και τη ΡΑΕ.

Επειδή, η Αρχή, κατόπιν αξιολόγησης των στοιχείων της ΔΕΗ, λαμβάνοντας υπόψη τις παρατηρήσεις του Λειτουργού της Αγοράς, την εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος (σχετικό έγγραφο 13), καθώς και γενικώς παραδεδεγμένα στοιχεία αλλά και δεδομένα, που έχει συγκεντρώσει από την υλοποίηση του έργου της, είναι σε θέση να διαμορφώσει ασφαλή άποψη περί του καθορισμού της τιμής της ανώτατης στάθμης ανά ταμειυτήρα Rsec, που αρμόζει υπό τις παρούσες συνθήκες. Θεωρείται, επομένως, σκόπιμη η έγκριση των τιμών, οι οποίες προκύπτουν ως οι μέγιστες για τους μήνες Οκτώβριο-Δεκέμβριο 2016, από τα μηνιαία στοιχεία που υπέβαλε η ΔΕΗ, ώστε να δύναται να εφαρμοστεί –σε μεταβατικό πλαίσιο– η σχετική Μεθοδολογία. Άλλωστε, η πρακτική εμπειρία που θα αντληθεί από την εφαρμογή της θα συμβάλει –εφόσον διαπιστωθεί η σχετική αναγκαιότητα– για τον επαναπροσδιορισμό της εν λόγω τιμής, βάσει ασφαλών θεωρήσεων και αντικειμενικών δεδομένων.

Επειδή, προκειμένου να αξιολογήσει η ΡΑΕ την εισήγηση του ΛΑΓΗΕ, σχετικά με τις προτεινόμενες τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων, καθώς επίσης και την επίπτωση αυτών στην εφαρμογή της μεθοδολογίας, με την υπ' αριθμ. 288/2016 απόφασή της (σχετικό έγγραφο 10) ανέθεσε την εκπόνηση σχετικής μελέτης σε εξωτερικό σύμβουλο. Τα αποτελέσματα της εν λόγω μελέτης αναμένονται το αμέσως επόμενο χρονικό διάστημα.

Επειδή, η ΡΑΕ αναγνωρίζει τη σημασία εφαρμογής της Μεθοδολογίας για τη βελτίωση της λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, λαμβανομένων υπόψη των ανωτέρω αναφερθέντων, κρίνεται σκόπιμο να προσδιοριστεί **αρχικά τρίμηνη ρυθμιστική περίοδος**, σύμφωνα και με τις εισηγήσεις των φορέων και σε αναμονή (α) των συμπερασμάτων της σχετικής μελέτης από τον εξωτερικό σύμβουλο, καθώς επίσης και (β) της προσκόμισης νέων στοιχείων από τη ΔΕΗ, τα οποία θα παρέχουν την τεχνική τεκμηρίωση των τιμών της ανώτατης στάθμης ασφάλειας των ταμειυτήρων, σύμφωνα με τις προβλέψεις της παραγράφου 10 του Άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ. Επιπλέον, καθώς η υιοθέτηση της Μεθοδολογίας ενδέχεται να έχει σημαντική

επίδραση στην αγορά, η ΠΑΕ θα παρακολουθεί την εφαρμογή της και **δύναται να παρέμβει ρυθμιστικά εφόσον το κρίνει σκόπιμο πριν την παρέλευση του τριμήνου, λαμβάνοντας κάθε πρόσφορο μέτρο, σύμφωνα και με τις κατ' άρθρα 22 και 23 ν. 4001/2011 αρμοδιότητές της.**

III. Επί των ειδικότερων ρυθμίσεων που αφορούν τις Υ/Η μονάδες άντλησης

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του Άρθρου 71 του ΚΣΗΕ:

«B...

Ειδικά για τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες που υποβάλλουν Τιμολογούμενες Δηλώσεις Φορτίου για άντληση εντός της ίδιας Ημέρας Κατανομής, και μόνο για συνολική ποσότητα ενέργειας η οποία δεν επιτρέπεται να είναι υψηλότερη από τη συνολική ποσότητα ενέργειας της Τιμολογούμενης Δήλωσης Φορτίου προσαρμοσμένης με συντελεστή ο οποίος αντιστοιχεί στο βαθμό απόδοσης άντλησης, ο οποίος δηλώνεται στο πλαίσιο του εδαφίου Δ της παραγράφου 11 του Άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ, καθορίζεται ίση με μηδέν (0).»

Επειδή, με την από 24.08.2016 επιστολή του (σχετικό έγγραφο 9), ο ΛΑΓΗΕ ενημέρωσε τον ΑΔΜΗΕ για την απαιτούμενη τροποποίηση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, αποστέλλοντας ταυτόχρονα σχετική πρόταση τεχνικής περιγραφής για την υλοποίηση του κανόνα εγκυρότητας που περιγράφεται στο τροποποιημένο Εγχειρίδιο Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (σχετικό έγγραφο 4) και την ως άνω επιστολή του για τον έλεγχο τήρησης του ως άνω κανόνα (περίπτωση Β της παραγράφου 4 του άρθρου 71 του ΚΣΗΕ).

Επειδή, δεν αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί εγκαίρως η υλοποίηση της απαιτούμενης τροποποίησης, με αποτέλεσμα να μην είναι εφικτή η άμεση εφαρμογή της ως άνω τροποποίησης του άρθρου 71, παρ. 4 του ΚΣΗΕ και του σχετικού Εγχειριδίου κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Μεθοδολογίας (01.10.2016). Για το λόγο αυτό, με την από 24.08.2016 εισήγησή του (σχετικό έγγραφο 8), ο ΛΑΓΗΕ πρότεινε δύο εναλλακτικές προσεγγίσεις για το μεταβατικό χειρισμό των προσφορών από ΥΗΣ άντλησης, ως εξής:

A. Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας ίση με το μηδέν (0) για την προσφερόμενη ποσότητα ενέργειας, με εκ των υστέρων έλεγχο παραβίασης του κανόνα της περίπτωσης Β της παραγράφου 4 του άρθρου 71 του ΚΣΗΕ από τον ΛΑΓΗΕ.

B. Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Προσφοράς Ενέργειας ίση με το Μεταβλητό Κόστος που υπολογίζεται καθημερινά από τον ΛΑΓΗΕ για τους σταθμούς αυτούς.

Επειδή, σύμφωνα με το πνεύμα της αντίστοιχης ανωτέρω ρύθμισης του ΚΣΗΕ (παρ. 4 του Άρθρου 71), η ποσότητα ενέργειας που προέρχεται από άντληση θα πρέπει κατά την έγχυσή της στο σύστημα να μην υπόκειται σε περιορισμούς τιμής, ενώ η αδυναμία έγκαιρης υλοποίησης της απαιτούμενης τροποποίησης στο πληροφοριακό σύστημα δε θα πρέπει να εμποδίζει την εφαρμογή της αντίστοιχης πρόβλεψης. Επιπλέον, σύμφωνα με το σκεπτικό της Απόφασης ΠΑΕ 207/2016:

«Κατά την εφαρμογή της μεθοδολογίας η ΡΑΕ θα παρακολουθεί την τήρηση των σχετικών με την άντληση κανόνων και θα τροποποιήσει το πλαίσιο με ενδεχόμενη επιβολή ειδικών χρεώσεων σε περίπτωση συστηματικής απόκλισης.»

Επειδή, η πρώτη εναλλακτική που προτείνει ο ΛΑΓΗΕ είναι σύμφωνη με το πνεύμα του ΚΣΗΕ και δύναται να υιοθετηθεί μεταβατικά, μέχρι την ολοκλήρωση της απαιτούμενης ρύθμισης για την αυτοματοποίηση του κανόνα εγκυρότητας.

Επειδή, με τις νέες ρυθμίσεις διασφαλίζεται η ορθολογικότερη αποτύπωση της αξίας των υδάτων, προκειμένου για την αξιοποίησή τους προς παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, υπό όρους αγοράς και ελεύθερου ανταγωνισμού.

Για τους παραπάνω λόγους:

Αποφασίζει:

A. Τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων, κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (ΦΕΚ Β' 2763/02.09.2016), σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 παραγρ. 5 του ΚΣΗΕ, ως εξής:

(α) $TOL_{up,i}=TOL_{dn,i}=5\%$ για όλους τους ταμιευτήρες.

(β) $VC_{max}=150€/MWh$.

(γ) $k_1=k_2=3$ για όλους τους ταμιευτήρες.

Οι ανωτέρω τιμές ισχύουν μεταβατικά, για το πρώτο τρίμηνο εφαρμογής της Μεθοδολογίας, ήτοι από την 1^η Οκτωβρίου 2016 έως και την **31^η Δεκεμβρίου 2016**.

B. Τον καθορισμό των τιμών της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα (Rsec) κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (ΦΕΚ Β' 2763/02.09.2016) καθώς και το Άρθρο 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ, ως εξής:

ΥΗΣ-Ταμιευτήρας	Rsec (m)
Κρεμαστά	260,0
Καστράκι	145,4
Στράτος	68,1
Ιλαρίωνας	380,0
Πολύφυτο	290,0
Σφηκιά	145,0
Ασώματα	85,1
Θησαυρός	355,0
Πλατανόβρυση	226,0
Πουρνάρι Ι	112,0
Πουρνάρι ΙΙ	38,0

Αώος	1.335,0
Λάδωνας	408,0
Πλαστήρας	787,0

Οι ανωτέρω τιμές ισχύουν μεταβατικά, για το πρώτο τρίμηνο εφαρμογής της Μεθοδολογίας, ήτοι έως και την **31^η Δεκεμβρίου 2016**. Οι τελικές ετήσιες τιμές θα καθοριστούν έπειτα από νεότερη **εισήγηση του ΑΔΜΗΕ**, η οποία θα πρέπει υποχρεωτικά να υποβληθεί στη ΡΑΕ έως την **31^η Οκτωβρίου 2016**, ανελαστικά, λαμβάνοντας υπόψη **τα στοιχεία τεχνικής τεκμηρίωσης** της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 10 του άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

Γ. Μεταβατικά, για τον έλεγχο τήρησης του κανόνα της περίπτωσης Β της παραγράφου 4 του άρθρου 71 του ΚΣΗΕ, και έως ότου ολοκληρωθεί η απαιτούμενη τροποποίηση του Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση του κανόνα εγκυρότητας που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τη **συνεχή παρακολούθηση από τον ΛΑΓΗΕ** των υποβληθέντων Τιμολογούμενων Δηλώσεων Φορτίου για άντληση και των αντίστοιχων Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης από τη ΔΕΗ Α.Ε., και την άμεση ενημέρωση της ΡΑΕ, για τις περιπτώσεις παραβίασης του εν λόγω κανόνα.

Δ. Τη δημοσίευση της παρούσας Απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, καθώς και την ανάρτησή της στον ιστότοπο της Αρχής.

Αθήνα, 29.09.2016
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής