



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

31 Δεκεμβρίου 2018

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 6066

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Καθορισμός του ύψους (ελάχιστης στάθμης) του αποθέματος ασφαλείας των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.
- 2 Τροποποίηση απόφασης ΡΑΕ 257/2018 σχετικά με τη ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου κατά τη διάρκεια της 2ης αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στη νήσο Ρεβυθούσα.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 1003/2018 (1)

Καθορισμός του ύψους (ελάχιστης στάθμης) του αποθέματος ασφαλείας των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 11η Οκτωβρίου 2018, η οποία συνεχίστηκε κατά την 12η Οκτωβρίου 2018)

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' 179/22.8.2011), και ιδίως το άρθρο 22, όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.1.2018), με τις οποίες συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της.

3. Τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/18.6.2018), εφεξής ΚΣΗΕ, όπως ισχύει, και ειδικότερα το άρθρο 44.

4. Το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.1.2013), εφεξής Εγχειρίδιο ΚΣΗΕ, όπως τροποποιημένο ισχύει.

5. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012),

εφεξής ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως ισχύει, και ειδικότερα το άρθρο 13.

6. Το Εγχειρίδιο Αγοράς που, ως δομική συνιστώσα του ενιαίου «Εγχειρίδιου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος», θεσπίστηκε με την υπ' αριθμ. 1047/2013 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 53/16.1.2013), όπως ισχύει.

7. Την από 10.2.2012 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 96/2012 με θέμα «Καθορισμός του ύψους των αποθεμάτων ασφαλείας ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα».

8. Την από 23.6.2016 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 207/2016 με θέμα «Καθορισμός Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων και τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 104/31.1.2012), του Εγχειρίδιου 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)».

9. Την από 22.12.2016 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 622/2016 με θέμα «Καθορισμός των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2017 και συναφής τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ 207/2016» (ΦΕΚ Β' 4313/30.12.2016).

10. Την από 22.12.2017 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 1127/2017 με θέμα «Καθορισμός των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2018» (ΦΕΚ Β' 497/16.2.2018).

11. Την υπ' αριθμ. Ο-70871/22.2.2018 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Επανακαθορισμός των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα».

12. Την από 5.3.2018 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-233212/5.3.2018) με θέμα «Καθορισμός των τιμών της παραμέτρου Rsec, στα πλαίσια της μεθοδολογίας υπολογισμού του ελάχιστου μεταβλητού κόστους των ΥΗΣ και των τιμών της στάθμης του ελάχιστου αποθέματος ασφαλείας των ταμιευτήρων».

13. Την από 30.3.2018 απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 294/2018 με θέμα «Τροποποίηση της υπ' αριθμ. 1127/2017 απόφασης ΡΑΕ, με σκοπό την παράταση της, αναφορικά με τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κό-

στους Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2018» (ΦΕΚ Β' 1474/27.4.2018).

14. Την υπ' αριθμ. Ο-71503/23.4.2018 επιστολή της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Επανακαθορισμός των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και υποβολή σχετικής μελέτης της ΔΕΗ Α.Ε.».

15. Την από 15.6.2018 επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-241028/15.6.2018) με θέμα «Επανακαθορισμός των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και υποβολή σχετικής μελέτης της ΔΕΗ Α.Ε.».

16. Την από 27.9.2018 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-246252/27.9.2018) με θέμα «Πρόταση σχετικά με την παράμετρο στάθμης ασφαλείας R_{sec} των ταμιευτήρων σύμφωνα με τη μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους υδροηλεκτρικών».

17. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

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

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 118 του ν. 4001/2011:

«1. Ο Λειτουργός της Αγοράς εφαρμόζει τους κανόνες για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων πράξεων και ιδίως τον Ημερήσιο Ενεργειακό προγραμματισμό όπως αυτός καθορίζεται στην παράγραφο 2.

2. Στο πλαίσιο του παραπάνω σκοπού του, ο Λειτουργός της Αγοράς ασκεί, ιδίως, τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

(α) Διενεργεί τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, ως εξής:

(αα) Προγραμματίζει τις εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και τις απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Υπολογίζει την Οριακή Τιμή Συστήματος.

(γγ) Εκκαθαρίζει τις συναλλαγές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού [...].».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 120 του ν. 4001/2011:

«3. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας ρυθμίζονται ιδίως:

[...]

(β) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι ημερήσιου προγραμματισμού της κατανομής φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και στις Διασυνδέσεις, ιδίως σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, σε από κοινού αποφάσεις Διαχειριστών Συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας όμορων χωρών, ή άλλα κείμενα και αποφάσεις των αρμόδιων Ευρωπαϊκών Οργανισμών.

(γ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού της Οριακής Τιμής Συστήματος. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης από τον Λειτουργό της Αγοράς των πληρωμών για τις προγραμματισμένες εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ και των χρεώσεων για τις προγραμματισμένες απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ.

(δ) Η χρονική περίοδος που λαμβάνεται ως βάση για τον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό της κατανομής φορτίου και τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής του Συστήματος.

[...]

(θ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 26 ΚΣΗΕ («Περιεχόμενο Προσφοράς Έγχυσης Υδροηλεκτρικών Μονάδων και Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ»):

«1. Η Προσφορά Έγχυσης για Υδροηλεκτρική Μονάδα αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν στις υποχρεωτικές λειτουργίες της Μονάδας κατά το άρθρο 28 παράγραφος (2).

2. Η Προσφορά Έγχυσης για Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ αφορά τις ποσότητες ενέργειας πέραν αυτών που αντιστοιχούν στην κατά προτεραιότητα εντασσόμενη στον ΗΕΠ ενέργεια της Μονάδας κατά το άρθρο 28 παράγραφος (4)».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 44 παρ. 8 του ΚΣΗΕ (Σχητικό 3), η ΡΑΕ καθορίζει, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος, τα αποθέματα ασφαλείας ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα, κατά τα ακόλουθα:

«8. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων δύναται να εισάγουν τιμή στο στοιχείο της παραγράφου (1) Α3 «Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα» περιορίζοντας την ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την αντίστοιχη μονάδα μόνον στην περίπτωση κατά την οποία την προηγούμενη Ημέρα Κατανομής τα αντίστοιχα υδάτινα αποθέματα ήταν ίσα ή μικρότερα των ορισθέντων ως αποθεμάτων ασφαλείας. Τα αποθέματα ασφαλείας ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα θα ορίζονται από τη ΡΑΕ μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος. Κατ' εξαίρεση, σε περίπτωση που ο Διαχειριστής Συστήματος θέσει το Σύστημα σε συναγερμό έλλειψης σημαντικής ποσότητας θερμικής παραγωγής κατά το άρθρο 79 του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο Διαχειριστής του Συστήματος προβαίνει σε σχετική ανακοίνωση προς τους κατόχους άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων, οι οποίοι δύναται να εισάγουν τιμή στο στοιχείο της παραγράφου (1) Α3 «Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα» περιορίζοντας την ημερήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από την αντίστοιχη μονάδα, ακόμα και στις περιπτώσεις που τα αντίστοιχα υδάτινα αποθέ-

ματα είναι μεγαλύτερα των ορισθέντων ως αποθεμάτων ασφαλείας.».

Επειδή, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 13 παρ. 10 του ΚΔΕΣΜΗΕ (Σχετικό 5), το ύψος των αποθεμάτων ασφαλείας καθορίζεται από τους κατόχους άδειας παραγωγής σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος. Σε περίπτωση μη συμφωνίας μεταξύ κατόχου άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικής Μονάδας και του Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με το ύψος του αποθέματος ασφαλείας, το ύψος αυτό καθορίζεται από τη ΡΑΕ, μετά από σχετικές εισηγήσεις των εμπλεκόμενων μερών, στις οποίες τεκμηριώνονται αναλυτικά οι απόψεις του κάθε μέρους, κατά τα ακόλουθα:

«10. Οι κάτοχοι άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων οφείλουν κατά τον προγραμματισμό της λειτουργίας των Μονάδων αυτών, και ιδίως κατά την υποβολή των Δηλώσεων Διαχείρισης Υδάτινων Πόρων και κατά την υποβολή των Δηλώσεων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, στις οποίες συμπεριλαμβάνεται για τις εν λόγω Μονάδες το στοιχείο της Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας στο Σύστημα, να λαμβάνουν υπόψη την υφιστάμενη στάθμη των σχετικών υδάτινων αποθεμάτων, προβλέψεις για την εξέλιξη των αποθεμάτων αυτών, τις υποχρεώσεις τους για ύδρευση, άρδευση και οικολογική παροχή, και να μεριμνούν για τη συνεχή διατήρηση αποθεμάτων ασφαλείας, το ύψος των οποίων καθορίζεται για κάθε Μονάδα σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη τις λειτουργικές ανάγκες του Συστήματος και τη διαθεσιμότητα εφεδρειών. Σε περίπτωση μη συμφωνίας μεταξύ κατόχου άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικής Μονάδας και Διαχειριστή του Συστήματος σχετικά με το ύψος του αποθέματος ασφαλείας, το ύψος αυτό καθορίζεται από τη ΡΑΕ, μετά από σχετικές εισηγήσεις των εμπλεκόμενων μερών, στις οποίες τεκμηριώνονται αναλυτικά οι απόψεις του κάθε μέρους. Περαιτέρω λεπτομέρειες καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.».

Επειδή, οι διατάξεις του άρθρου 44 παρ. 8 του ΚΣΗΕ και του άρθρου 13 παρ. 10 του ΚΔΕΣΜΗΕ δεν προσδιορίζουν χρονική διάρκεια για τον καθορισμό του ύψους των αποθεμάτων ασφαλείας.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 96/2012 (Σχετικό 7) καθορίστηκαν οι τιμές των αποθεμάτων ασφαλείας ανά Υδροηλεκτρική Μονάδα.

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 207/2016 (Σχετικό 8) καταρτίστηκε η Μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους των υδροηλεκτρικών μονάδων (εφεξής «Μεθοδολογία») για τον οποίο (ενν. υπολογισμό) λαμβάνονται υπόψη τέσσερις ρυθμιστικές παράμετροι, μεταξύ των οποίων είναι και η ανώτατη στάθμη ασφαλείας των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων R_{sec} :

«β. Ρυθμιστικές και Λοιπές Παράμετροι

Οι παράμετροι για την εφαρμογή της μεθοδολογίας είναι οι ακόλουθες: [...]

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 ΚΔΕΣΜΗΕ.»

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ:

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

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

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 622/2016 (Σχετικό 7) τροποποιήθηκε η παρ. 6 της απόφασης ΡΑΕ 207/2016 ως εξής:

«...

iv. R_{sec}

Η ανώτατη στάθμη ασφαλείας είναι η μέγιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα i , 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 ΚΔΕΣΜΗΕ και λαμβάνει τιμή σταθερή για όλη τη διάρκεια του έτους, εκτός από την περίπτωση που συντρέχουν λόγοι ασφαλείας, οι οποίοι υποβάλλονται και επαρκώς τεκμηριώνονται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής, οπότε κατ' εξαίρεση δύναται να μεταβάλλεται σε μηνιαία βάση.

...».

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ 1127/2017 (Σχετικό 10) κρίθηκε αναγκαία η εις βάθος διερεύνηση των αποτελεσμάτων της Μεθοδολογίας και καθορίστηκαν οι τιμές των ρυθμιστικών παραμέτρων με ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2018 και για τρεις μήνες, ήτοι έως την 31η Μαρτίου 2018.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 11 σχετική επιστολή της, η ΡΑΕ επεσήμανε ότι σε ορισμένους σταθμούς και κατά τη διάρκεια κάποιων μηνών του έτους, η ανώτατη στάθμη ασφαλείας R_{sec} είναι μικρότερη από τη στάθμη αποθέματος ασφαλείας, όπως αυτή έχει οριστεί στην απόφαση ΡΑΕ 96/2012 (Σχετικό 7), με αποτέλεσμα ο Ιδιοκτήτης των Υδροηλεκτρικών Μονάδων που συνδέονται με αυτούς τους ταμιευτήρες να έχει τη δυνατότητα να ενεργοποιήσει ενεργειακό περιορισμό στις αντίστοιχες Μονάδες. Ως εκ τούτου, η ΡΑΕ κάλεσε τη ΔΕΗ να προχωρήσει σε εισήγηση αναθεώρησης των τιμών που αφορούν στη στάθμη των αποθεμάτων ασφαλείας των ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων, συνοδεύοντας την εισήγηση από τεχνικές προσομοιώσεις και αναλύσεις ιστορικών στοιχείων, προκειμένου για την τεκμηρίωση των προτεινόμενων τιμών.

Επειδή, η ΔΕΗ με την υπ' αριθμ. 12 σχετική επιστολή της, προέβη σε μια πρώτη επανεκτίμηση των τιμών της παραμέτρου Rsec και δεσμεύτηκε ότι εντός του έτους 2018 θα προβεί σε αναλυτική μελέτη, προκειμένου να εισηγηθεί τον κατάλληλο πίνακα τιμών της παραμέτρου Rsec-sup που σχετίζεται με τα αποθέματα ασφαλείας των ταμιευτήρων.

Επειδή, η ΡΑΕ έκρινε ότι χρειάζεται μεγαλύτερο χρονικό διάστημα για την ολοκλήρωση της ενδεδειγμένης ανάλυσης σχετικά με την εξέταση των επιπτώσεων της Μεθοδολογίας και την εξαγωγή ασφαλών συμπερασμάτων, εξέδωσε την απόφαση υπ' αριθμ. 294/2018 (Σχετικό 13), με την οποία παρέτεινε τη χρονική διάρκεια ισχύος των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας, όπως αυτές ορίστηκαν στην απόφαση ΡΑΕ 1127/2017, έως την 30η Σεπτεμβρίου 2018.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 14 σχετική επιστολή της, η ΡΑΕ επισήμανε ότι η ΔΕΗ α) δεν απάντησε στο κύριο θέμα που παρατηρείται σχετικά με τη σχέση μεταξύ των τιμών της ανώτατης στάθμης ασφαλείας Rsec και της στάθμης ελάχιστου αποθέματος ασφαλείας Rsec-sup, β) δεν επικαιροποίησε τις τιμές της παραμέτρου Rsec-sup, όπως της είχε ζητηθεί με την υπ' αριθμ. 11 επιστολή και γ) δεν τεκμηρίωσε επαρκώς τις νέες προτεινόμενες τιμές για την παράμετρο Rsec, και κάλεσε τη ΔΕΗ να υποβάλει εκ νέου εισήγηση για τις τιμές των αποθεμάτων ασφαλείας των ταμιευτήρων, μαζί με αναλυτική μελέτη η οποία να τεκμηριώνει επαρκώς την υιοθέτηση των προτεινόμενων τιμών.

Επειδή, η ΔΕΗ με την υπ' αριθμ. 15 σχετική επιστολή της εισηγήθηκε νέες τιμές σχετικά με τις παραμέτρους Rsec και Rsec-sup, με διαφοροποίηση των τιμών ανά μήνα, και προχώρησε σε κατάλληλη τεκμηρίωση, την οποία συνόδευσε με αναλυτική μελέτη και ανάλυση ιστορικών στοιχείων των ταμιευτήρων των Υδροηλε-

κτρικών Μονάδων. Στην ως άνω εισήγηση προτάθηκε να υιοθετηθούν τιμές για τις ρυθμιστικές παραμέτρους που σχετίζονται με τις στάθμες ασφαλείας των ταμιευτήρων μόνο για τους κύριους ταμιευτήρες (Κρεμαστά, Πολύφυτο, Θησαυρός, Ιλαρίωνας, Πουρνάρι Ι, Αώος, Πλαστήρας και Λάδωνας), οι οποίοι έχουν εγγενώς τη δυνατότητα ετήσιας ρύθμισης εισροών, σε αντίθεση με τους «ενδιάμεσους» και τους «μικρότερους» ταμιευτήρες που «αποτελούν κυρίως αναρρυθμιστικούς ταμιευτήρες μικρής χρονικής διάρκειας και μικρής χωρητικότητας». Σημειώνεται ότι και στην υπ' αριθμ. 96/2012 απόφαση της ΡΑΕ είχαν υιοθετηθεί τιμές για τις στάθμες ασφαλείας μόνο για τους κύριους ταμιευτήρες (σχετικό 7).

Επειδή, αναφορικά με τον καθορισμό της τιμής των παραμέτρων Rsec και Rsec-sup, ο ΑΔΜΗΕ δεν πρόβαλε αντιρρήσεις ως προς τις ανωτέρω προτάσεις της ΔΕΗ (Σχετικό 16).

Επειδή, σε κάθε περίπτωση, και ιδίως προκειμένου για την αποτροπή ενδεχόμενης κατάχρησης της δυνατότητας ενεργοποίησης του περιορισμού της «Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας», η ΡΑΕ θα συνεχίσει να παρακολουθεί την εφαρμογή της Μεθοδολογίας ώστε να παρέμβει ρυθμιστικά οποτεδήποτε κριθεί σκόπιμο, λαμβάνοντας κάθε πρόσφορο μέτρο, σύμφωνα και με τις κατ' άρθρα 22 και 23 ν. 4001/2011 αρμοδιότητές της, ώστε να διαφυλαχθεί το επιδιωκόμενο ωφέλιμο αποτέλεσμα εκ της Μεθοδολογίας και το συναφές δημόσιο συμφέρον.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων εκ του άρθρου 44 παρ. 8 του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρική Ενέργειας

1. Την κατάργηση της απόφασης ΡΑΕ 96/2012 και τον καθορισμό του ύψους (ελάχιστης στάθμης) αποθέματος ασφαλείας (Rsec-sup), ανά μήνα, και ανά Ταμιευτήρα Υδροηλεκτρικών Μονάδων, ως εξής:

Στάθμη (m)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΚΡΕΜΑΣΤΑ	247,1	249,0	250,8	252,3	252,3	250,6	247,8	244,8	243,0	242,4	243,1	245,3
ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ	376,0	378,5	380,5	382,5	385,0	385,0	383,0	380,0	377,0	376,0	374,5	374,0
ΠΟΛΥΦΥΤΟ	281,6	281,9	283,4	284,5	285,3	284,1	281,2	278,2	276,7	277,0	278,5	281,3
ΘΗΣΑΥΡΟΣ	354,1	354,2	356,0	359,1	363,3	362,1	357,61	354,0	354,4	353,8	353,8	353,6
ΠΟΥΡΝΑΡΙ Ι	109,3	109,4	110,5	113,6	115,8	115,1	112,6	109,0	106,4	104,4	105,9	109,0
ΑΩΟΣ	1333,0	1333,0	1334,0	1334,0	1334,0	1334,0	1333,0	1332,0	1331,0	1331,0	1331,0	1332,0
ΛΑΔΩΝΑΣ	407,4	408,9	410,2	410,9	415,4	415,1	411,5	409,9	405,8	405,4	405,3	406,1
ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	785,0	786,0	787,0	788,0	788,0	787,0	786,0	785,0	784,0	784,0	784,0	785,0

2. Την έναρξη ισχύος της παρούσας απόφασης από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 12 Οκτωβρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 1088Α/2018 (2)

Τροποποίηση απόφασης ΡΑΕ 257/2018 σχετικά με τη ρύθμιση θεμάτων διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου κατά τη διάρκεια της 2ης αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στη νήσο Ρεβυθούσα.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(συνεδρίαση την 1η Νοεμβρίου 2018,
η οποία συνεχίστηκε την 2 Νοεμβρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011), όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 22, 23, 32 και 69 αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 2773/1999 «Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση Θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121/18.6.2001), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 3428/2005 «Απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου» (ΦΕΚ Α' 313/27.12.2005), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 2690/1999 «Κώδικας Διοικητικής Διαδικασίας», (ΦΕΚ Α' 45/9.3.1999), όπως ισχύει, ιδίως το άρθρο 25 αυτού.

6. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Φυσικού Αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (ΕΕ L 211/14.8.2009).

7. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1775/2005 (ΕΕ L 211/14.8.2009) και την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 24ης Αυγούστου 2012, για τροποποίηση του Παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, περί όρων πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου (L 231/16-20, 28.8.2012) με την οποία θεσπίζονται μέτρα διαχείρισης της συμβατικής συμφόρησης σε δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου, καθώς και οι αντίστοιχες ημερομηνίες για τη θέση τους σε εφαρμογή.

8. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 1938/2017 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2017 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 994/2010 (ΕΕ L 280/28.10.2017).

9. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 459/2017 της Επιτροπής της 16ης Μαρτίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα

συστήματα μεταφοράς αερίου και για την κατάργηση του κανονισμού (ΕΕ) αριθμ. 984/2013 (ΕΕ L 72/17.3.2017).

10. Τον Κανονισμό (ΕΕ) αριθμ. 312/2014 της Επιτροπής της 26ης Μαρτίου 2014 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φορτίου φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς (ΕΕ L 91/27.3.2014).

11. Την υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.3.2010 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 379/1.4.2010) (εφεξής: «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/4.10.2011), υπ' αριθμ. 526/2013 (ΦΕΚ Β' 3131/9.12.2013), υπ' αριθμ. 239/2017 (ΦΕΚ Β' 1549/5.5.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.6.2017) και υπ' αριθμ. 123/2018 (ΦΕΚ Β' 788/7.2.2018) αποφάσεις της ΡΑΕ.

12. Την υπ' αριθμ. Δ1/Α/5815/30.3.2010 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κανονισμός Αδειών Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 464/19.4.2010).

13. Την υπ' αριθμ. Δ1/Α/5816/30.3.2010 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κανονισμός Μητρώου Χρηστών ΕΣΦΑ» (ΦΕΚ Β' 451/16.4.2010).

14. Τις διατάξεις του Αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, που εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. 339/2016 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3067/26.9.2016), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 349/2016 (ΦΕΚ Β' 3235/7.10.2016) και 871/2017 (ΦΕΚ Β' 3720/20.10.2017) αποφάσεις της ΡΑΕ.

15. Την υπ' αριθμ. 352/2016 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 3513/1.11.2016) με θέμα «Έγκριση Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει» και την υπ' αριθμ. 977/2017 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 4737/29.12.2017) με θέμα «Αναπροσαρμογή Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σύμφωνα με τις διατάξεις της 2ης Αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ».

16. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 224903/7.8.2017 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με θέμα «Διακοπή λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ λόγω των απαιτούμενων εργασιών για την ολοκλήρωση της Β' Αναβάθμισης της Εγκατάστασης», την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο-68765/8.8.2017 επιστολή της ΡΑΕ προς την ΔΕΣΦΑ Α.Ε., την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 227921/25.10.2017 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με το ίδιο θέμα «Διακοπή λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ λόγω των απαιτούμενων εργασιών για την ολοκλήρωση της Β' Αναβάθμισης της Εγκατάστασης», την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 228811/17.11.2018 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 232322/14.2.2018 έγγραφο της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. με το οποίο υπέβαλε την εισήγηση της στη ΡΑΕ σχετικά με τις ρυθμίσεις για την προσαρμογή των οικείων διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ κατά την περίοδο διακοπής της λειτουργίας του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας, την υπ' αριθμ. πρωτ. Ο - 70994/6.2.2018 επιστολή της ΡΑΕ και

την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 233375/8.3.2018 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε..

17. Το γεγονός ότι η ΠΑΕ, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 των άρθρων 29 και 69 του ν. 4001/2011, έθεσε στις 26.2.2018 σε δημόσια διαβούλευση την εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. αναφορικά με τις «μεταβατικές ρυθμίσεις για την προσαρμογή των οικείων διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ κατά την περίοδο διακοπής λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού» ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας, με αρχική καταληκτική ημερομηνία την Δευτέρα 5 Μαρτίου 2018, η οποία παρατάθηκε έως και ολοκληρώθηκε την Τετάρτη 7 Μαρτίου 2018.

18. Τα κείμενα που υποβλήθηκαν ως σχόλια στο πλαίσιο της ανωτέρω δημόσιας διαβούλευσης που διενεργήθηκε αναφορικά με τις ρυθμίσεις για την προσαρμογή των οικείων διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ κατά την περίοδο διακοπής της λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας, ήτοι τα έγγραφα υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 233204/5.3.2018 από την ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ ΕΛΛΑΣ, Ι - 233222/7.3.2018 από την ΔΕΠΑ Α.Ε., Ι - 233348/8.3.2018 από την ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. και Ι - 233353/8.3.2018 από την ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε..

19. Τις συναντήσεις εργασίας που έλαβαν χώρα μεταξύ της ομάδας εργασίας της ΠΑΕ και της ομάδας εργασίας του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ κατά το χρονικό διάστημα επεξεργασίας της εισήγησης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στο πλαίσιο της από κοινού επεξεργασίας των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης και της ανταλλαγής απόψεων για τη διαμόρφωση του τελικού σχεδίου των προς θέσπιση διατάξεων.

20. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 236003/27.4.2018 αίτηση αναθεώρησης της ΔΕΠΑ Α.Ε. κατά της απόφασης ΠΑΕ υπ' αριθμ. 257/2018 και τα στοιχεία που ετέθησαν υπόψη της Αρχής δια της εν λόγω αιτήσεως.

21. Την απόφαση ΠΑΕ υπ' αριθμ. 1088/2018 επί της υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 236003/27.4.2018 αιτήσεως αναθεώρησης της εταιρείας με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία» κατά της υπ' αριθμ. 257/2018 απόφασης ΠΑΕ.

22. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, η ΠΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και αποφασίζει τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών πράξεων, ιδίως ως προς την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού, των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με το ν. 4001/2011, την προστασία των καταναλωτών και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 23 του ν. 4001/2011, με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων άλλων Αρχών που ορίζονται με σχετική διάταξη νόμου, η ΠΑΕ δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες ρυθμιστικά μέτρα και όρους, με σκοπό τη διασφάλιση

της εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, την ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εν γένει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς.

Επειδή, παρέστη άμεση, και δε επείγουσα, ανάγκη ρύθμισης θεμάτων διαχείρισης του ΕΣΦΑ, η οποία προέκυψε από τη σημαντικής χρονικής διάρκειας διακοπή λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα από τις 26.3.2018 έως και τις 9.6.2018.

Επειδή, κατέστη αναγκαία κατά τα αναλυτικώς διαλαμβανόμενα στην Απόφαση ΠΑΕ υπ' αριθμ. 257/2018 η προσωρινή ειδική ρύθμιση των διαλαμβανόμενων στην εν λόγω απόφαση θεμάτων διαχείρισης ΕΣΦΑ για τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς φυσικού αερίου και την αποτελεσματική κατοχύρωση της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 224903/7.8.2017 επιστολή του (Σχ. 16) ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., έθεσε υπόψη της ΠΑΕ ότι χρήζουν ρύθμισης θέματα διαχείρισης του ΕΣΦΑ κατά τη διάρκεια των εργασιών της 2ης αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας, για τη διενέργεια των οποίων (εργασιών) απαιτείτο σύμφωνα με τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ η διακοπή της λειτουργίας της εν λόγω Εγκατάστασης ΥΦΑ από τις 26.3.2018 έως και τις 9.6.2018.

Επειδή, η ΠΑΕ, στο πλαίσιο διαμόρφωσης της απόφασής της υπ' αριθμ. 257/2018, εξέτασε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη της τις προτεινόμενες ρυθμίσεις εν σχέσει με τις υφιστάμενες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη ΠΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ με τα υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 224903/7.8.2017 και Ι - 232322/14.2.2018 σχετικά έγγραφα του (Σχ. 16).

Επειδή, η ΠΑΕ μελέτησε ενδελεχώς και έλαβε υπόψη τις απόψεις των συμμετεχόντων στη δημόσια διαβούλευση επί της υπ' αριθμ. πρωτ. ΠΑΕ Ι - 232322/14.2.2018 εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ σχετικά με τις ρυθμίσεις για την προσαρμογή των οικείων διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ κατά την περίοδο διακοπής της λειτουργίας του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας (Σχ. 18).

Επειδή, από τη συνολική επεξεργασία της εισήγησης και των προτάσεων του Διαχειριστή, όπως αυτές καταγράφηκαν στα ανωτέρω σχετικά έγγραφα του, καθώς και των λεπτομερών σχολίων που υποβλήθηκαν στην ως άνω διαβούλευση, εκρίθη, κατά τα αναλυτικώς εκτιθέμενα στην απόφαση ΠΑΕ 257/2018, αναγκαία η αποσαφήνιση ορισμένων εκ των ρυθμίσεων που αποτέλεσαν αντικείμενο της ως άνω εισήγησης του Διαχειριστή, η αναδιτύπωση ορισμένων εξ αυτών για την αρτιότερη και αποτελεσματικότερη εφαρμογή τους, η διαφοροποίηση του περιεχομένου ορισμένων ρυθμίσεων εν σχέσει με τις εισηγηθείσες, καθώς και η θέσπιση αναγκαίων συμπληρωματικών ρυθμίσεων, προς επίτευξη του ανωτέρω σκοπού εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς και κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο.

Επειδή, η διακοπή λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα κατά το ανωτέρω διά-

στημα εκρίθη από την ΡΑΕ ως ιδιάζουσα περίπτωση που έθετε σημαντικά ζητήματα διαχείρισης του ΕΣΦΑ, ιδίως αναφορικά με την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Τα εν λόγω διαχειριστικά ζητήματα εκρίθη, κατά τα αναλυτικώς αναφερόμενα στην απόφαση 257/2018 ότι δεν θα εδύναντο να αντιμετωπισθούν αποτελεσματικά επί τη βάσει των κατά τον χρόνο έκδοσης της εν λόγω απόφασης ισχυουσών διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, η αδιαφοροποίητη εφαρμογή των οποίων και στην υπόψη περίπτωση θα συνεφέλκετο ανεπιχειρήσιμα αποτελέσματα για τους Χρήστες ΥΦΑ, όπως αναφέρει η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στην υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 224903/7.8.2017 επιστολή της (Σχ. 16).

Επειδή, με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 257/218 για την περίοδο διακοπής λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας επιχειρήθηκε συγκεκριμένα η ρύθμιση των ακόλουθων θεμάτων: ο ορισμός και οριοθέτηση της περιόδου διακοπής της λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ, ο προσδιορισμός της Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης, της Δυναμικότητας Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και του Ρυθμού Έγχυσης ΥΦΑ κατά την εν λόγω χρονική περίοδο, η διαχείριση της Εγκατάστασης ΥΦΑ και η παροχή Υπηρεσιών ΥΦΑ, συμπεριλαμβανομένων ζητημάτων Εκφόρτωσης ΥΦΑ, Προσωρινής Αποθήκευσης ΥΦΑ, Αιτήσεων Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, Μηνιαίου Προγραμματισμού Εκφόρτωσης Φορτίων ΥΦΑ, Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ, η Εξισορρόπηση Φορτίου και ο προσδιορισμός του Ορίου Ανοχής Χρήστη, ο προσδιορισμός του Ορίου Ανοχής Προγραμματισμού και ο καθορισμός του χρονικού πεδίου εφαρμογής των ρυθμίσεων που εισήγαγε η εν λόγω απόφαση.

Επειδή, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στις υπ' αριθμ. 16 και 17 μεταβατικές ρυθμίσεις της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι - 232322/14.2.2018 εισήγησής της (Σχ. 16), που ετέθη κατά τα ανωτέρω σε δημόσια διαβούλευση, πρότεινε την αποζημίωση των Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ ως ακολούθως: «16. Κάθε Ημέρα της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, οι Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με το άρθρο [80] του Κώδικα, κατανέμονται στα αποθέματα των Χρηστών ΥΦΑ, σύμφωνα με την παράγραφο [5] του άρθρου [80] του Κώδικα. 17. Για κάθε ημέρα της περιόδου διακοπής ΥΦΑ, οι Χρήστες ΥΦΑ αποζημιώνονται για τις κατανεμηθείσες σε αυτούς Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 1.1.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ. Το σύνολο της, κατά τα ανωτέρω, αποζημίωσης που θα καταβάλει ο Διαχειριστής στους Χρήστες ΥΦΑ θα θεωρείται Ρυθμιζόμενη Λειτουργική Δαπάνη, σύμφωνα με το άρθρο 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ.»

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 8 της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 257/2018, «1. Κάθε Ημέρα της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, οι Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ, όπως υπολογίζονται σύμφωνα με το άρθρο 80 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, κατανέμονται στα αποθέματα των Χρηστών ΥΦΑ, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 80 του Κώδικα.

2. Για τη δίμηνη χρονική περίοδο από 26.3.2018 έως και 26.5.2018 η Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες ΥΦΑ, εφόσον κατά τις Ημέρες της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ. Κατά την υπόλοιπη διάρκεια της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ για κάθε Ημέρα της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ οι Χρήστες ΥΦΑ αποζημιώνονται για τις κατανεμηθείσες σε αυτούς Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 01.01.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 25 του ν. 2690/1999 («Ειδική διοικητική προσφυγή - ενδικοφανής προσφυγή»), «[ό]που προβλέπεται από ειδικές διατάξεις, ο ενδιαφερόμενος, για την αποκατάσταση υλικής ή ηθικής βλάβης των έννομων συμφερόντων του που προκαλείται από διοικητική πράξη, μπορεί, με προσφυγή του, η οποία ασκείται ενώπιον του προβλεπόμενου από τις διατάξεις αυτές διοικητικού οργάνου και μέσα στην οριζόμενη από τις ίδιες προθεσμία, να ζητήσει, κατά περίπτωση, την ακύρωση ή την τροποποίηση της πράξης.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 25 του ν. 2690/1999 («Ειδική διοικητική προσφυγή - ενδικοφανής προσφυγή»), «[τ]ο διοικητικό όργανο, ανάλογα με την πρόβλεψη των σχετικών διατάξεων, είτε εξετάζει μόνο τη νομιμότητα της πράξης, οπότε και μπορεί να την ακυρώσει εν όλω ή εν μέρει ή να απορρίψει την προσφυγή (ειδική διοικητική προσφυγή), είτε εξετάζει τόσο τη νομιμότητα της πράξης όσο και την ουσία της υπόθεσης, οπότε και μπορεί να ακυρώσει εν όλω ή εν μέρει ή να τροποποιήσει την πράξη ή να απορρίψει την προσφυγή (ενδικοφανής προσφυγή). Το αρμόδιο όργανο οφείλει να γνωστοποιήσει στον προσφεύγοντα την απόφασή του μέσα στην προθεσμία που τυχόν τάσσουν οι σχετικές διατάξεις, αλλιώς, στην περίπτωση μεν της ειδικής προσφυγής, το αργότερο μέσα σε τριάντα (30) ημέρες, στην περίπτωση δε της ενδικοφανούς προσφυγής, το αργότερο μέσα σε τρεις (3) μήνες.»

Επειδή, η ΔΕΠΑ Α.Ε. άσκησε την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-236003/27.4.2018 αίτηση αναθεώρησης, η οποία έχει χαρακτήρα ενδικοφανούς προσφυγής σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, με την οποία αιτήθηκε την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 257/2018 απόφασης ΡΑΕ, μεταξύ άλλων, αναφορικά με τη ρύθμιση του άρθρου 8 της εν λόγω απόφασης για την αποζημίωση των Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ.

Επειδή, η ΡΑΕ, συνεκτιμώντας αφενός το περιεχόμενο της τεθείσας σε δημόσια διαβούλευση εισήγησης της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., επί του ζητήματος των Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ (μεταβατικές ρυθμίσεις αρ. 16 και 17), αφεντέρου το γεγονός ότι κατά τον χρόνο δημοσίευσης της υπ' αριθμ. 257/2018 απόφασης ΡΑΕ, είχε ήδη εκκινήσει η ορισθείσα δια αυτής Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, με αποτέλεσμα η ΔΕΠΑ Α.Ε. να μην δύναται κατά τον εν λόγω χρόνο να αεριοποιήσει το αποθηκευμένο στην

Εγκατάσταση ΥΦΑ απόθεμά της σε φυσικό αέριο, προκειμένου να μην επιβαρυνθεί, κατά τα οριζόμενα στην ως άνω απόφαση της Αρχής, εξ ολοκλήρου με τις Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ για το χρονικό διάστημα από τις 26.3.2018 έως και τις 26.5.2018, αποφάσισε με την υπ' αριθμ. 1088/2018 απόφασή της (Σχ. 21) την εν μέρει αποδοχή της υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-236003/27.4.2018 αίτησης αναθεώρησης της ΔΕΠΑ Α.Ε.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ. 1088/2018 απόφασή της, έκρινε σκόπιμο, κατ' εφαρμογή της αρχής της νομιμότητας και στο πλαίσιο άσκησης χρηστής διοίκησης, τον επανακαθορισμό του περιεχομένου της ρύθμισης της υπ' αριθμ. 257/2018 απόφασής της, αποκλειστικά και μόνο αναφορικά με την αποζημίωση Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ, προβλέποντας την «κοινωνικοποίηση» του σχετικού κόστους, δια της αποζημίωσης, για το χρονικό διάστημα πέραν των είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από την έναρξη της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ έως και την 26η.5.2018 (συμπεριλαμβανομένης), των κατανεμηθεισών στους Χρήστες ΥΦΑ Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 1.1.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ. Σύμφωνα με την ίδια απόφαση, το σύνολο της κατά τα ανωτέρω αποζημίωσης που θα καταβάλει ο Διαχειριστής στους Χρήστες ΥΦΑ θα θεωρείται Ρυθμιζόμενη Λειτουργική Δαπάνη, σύμφωνα με το άρθρο 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ.

Επειδή, επί του περιεχομένου των εν λόγω προταθεισών από την ΔΕΣΦΑ Α.Ε. μεταβατικών ρυθμίσεων, οι Χρήστες ΕΣΦΑ που συμμετείχαν στη διαβούλευση δεν ήγησαν αντιρρήσεις, μην υποβάλλοντας σχετικά σχόλια, αποδεχόμενοι ανεπιφύλακτα το ενδεχόμενο κοινωνικοποίησης του κόστους της αποζημίωσης Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για τη συνολική διάρκεια της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, δια του χαρακτηρισμού της ως Ρυθμιζόμενης Λειτουργικής Δαπάνης σύμφωνα με το άρθρο 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ (Σχ. 18).

Επειδή, ο επιμερισμός της επιβάρυνσης με τις Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά την Περίοδο Διακοπής ΥΦΑ, ως εξής: (α) για τις πρώτες (20) εργάσιμες ημέρες από την έναρξη της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, η Αποζημίωση Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες ΥΦΑ, εφόσον κατά τις Ημέρες της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, (β) για το χρονικό διάστημα μετά το πέρας των πρώτων, κατά τα ανωτέρω, είκοσι (20) εργάσιμων ημερών έως και τις 26.5.2018, οι Χρήστες ΥΦΑ αποζημιώνονται για τις κατανεμηθείσες σε αυτούς Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο

με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 1.1.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, ενώ το σύνολο της αποζημίωσης που θα καταβάλει στο πλαίσιο αυτό ο Διαχειριστής στους Χρήστες ΥΦΑ θα θεωρείται Ρυθμιζόμενη Λειτουργική Δαπάνη, σύμφωνα με το άρθρο 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ, και (γ) κατά την υπόλοιπη διάρκεια της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ για κάθε Ημέρα της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ οι Χρήστες ΥΦΑ αποζημιώνονται για τις κατανεμηθείσες σε αυτούς Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 1.1.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, συνεπάγεται μικρότερη οικονομική επιβάρυνση για τους Χρήστες ΕΣΦΑ και συνακόλουθα τους καταναλωτές φυσικού αερίου εν σχέσει με την προταθείσα από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. μεταβατική ρύθμιση.

Για όλους τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την τροποποίηση της υπ' αριθμ. 257/2018 απόφασης ΡΑΕ ως προς το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 8 αυτής, το οποίο αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«2. Για χρονική περίοδο είκοσι (20) εργάσιμων ημερών από την έναρξη της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ, ήτοι έως και τις 25.4.2018, η Αποζημίωση Απωλειών ΥΦΑ δεν καταβάλλεται στους Χρήστες ΥΦΑ, εφόσον κατά τις Ημέρες της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ δεν πραγματοποιείται αεριοποίηση από την Εγκατάσταση ΥΦΑ. Από τις 26.4.2018 έως και τις 26.5.2018, οι Χρήστες ΥΦΑ αποζημιώνονται για τις κατανεμηθείσες σε αυτούς Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ με μοναδιαίο τίμημα ίσο με τον αριθμητικό μέσο όρο της Ημερήσιας Τιμής του Αερίου Εξισορρόπησης (ΗΤΑΕ) για την περίοδο από την 01.01.2018 έως και την προηγούμενη Ημέρα της πρώτης Ημέρας της Περιόδου Διακοπής ΥΦΑ. Το σύνολο της, κατά τα ανωτέρω, αποζημίωσης που θα καταβάλει ο Διαχειριστής στους Χρήστες ΥΦΑ θα θεωρείται Ρυθμιζόμενη Λειτουργική Δαπάνη, σύμφωνα με το άρθρο 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του ΕΣΦΑ.»

Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 8 καθώς και όλες οι λοιπές διατάξεις της απόφασης ΡΑΕ υπ' αριθμ. 257/2018 παραμένουν αμετάβλητες, ως ισχύουν.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 2 Νοεμβρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΛΑΞΗΣ