

ΑΠΟΦΑΣΗ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 1118/2018

Έγκριση της τιμής προμήθειας του υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στην Αθήνα, την **15^η Νοεμβρίου 2018**, και

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' 179/22.08.2011), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 22, 23, 68, 69 και 91 αυτού.
2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και για την κατάρτιση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (L 211/55), οι οποίες ενσωματώθηκαν στην ημεδαπή έννομη τάξη με το ν. 4001/2011.
3. Τις διατάξεις του π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΡΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121/18.06.2001), όπως ισχύει.
4. Την υπ' αριθμ. Δ1/Α/5346/22.3.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 379/01.04.2010) (εφεξής: «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/04.10.2011), υπ' αριθμ. 526/2013 (ΦΕΚ Β' 3131/09.12.2013), υπ' αριθμ. 239/2017 (ΦΕΚ Β' 1549/05.05.2017 και ΦΕΚ Β' 2159/23.06.2017) και υπ' αριθμ. 123/2018 (ΦΕΚ Β' 788/07.02.2018) Αποφάσεις ΡΑΕ.
5. Τις διατάξεις του Αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, που εκδόθηκε με την υπ' αριθμ. 339/2016

Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 3067/26.09.2016), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ΄ αριθμ. 349/2016 (ΦΕΚ Β΄ 3235/07.10.2016), 871/2017 (ΦΕΚ Β΄ 3720/20.10.2017) και 644/2018 (ΦΕΚ Β΄ 3000/25.07.2018) Αποφάσεις ΡΑΕ.

6. Το Τιμολόγιο Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, όπως ορίστηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 352/2016 (ΦΕΚ Β΄ 3513/01.11.2016) και τροποποιήθηκε με την υπ΄ αριθμ. 997/2017 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 4737/29.12.2017).
7. Την υπ΄ αριθμ. 64/27.01.2017 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «*Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ 2016-2025*» (ΦΕΚ Β΄ 436/15.02.2017).
8. Την υπ΄ αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 224903/07.08.2017 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς την ΡΑΕ με θέμα «*Διακοπή λειτουργίας του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ Ρεβυθούσας λόγω των απαιτούμενων εργασιών για την ολοκλήρωση της Β΄ Αναβάθμισης της Εγκατάστασης*».
9. Το υπ΄ αριθ. πρωτ. Ο-68765/08.08.2017 έγγραφο της ΡΑΕ προς την ΔΕΣΦΑ Α.Ε., με θέμα «*Ενημέρωση της Αρχής αναφορικά με την πορεία υλοποίησης του Έργου «2^η Αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας*».
10. Το υπ΄ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 233376/08.03.2018 έγγραφο της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Υπ΄ αριθμ. 1080/17 Σύμβαση Πλαίσιο Εξισορρόπησης Φορτίου μεταξύ ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΙΑ*».
11. Το υπ΄ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 233377/08.03.2018 έγγραφο της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Υπ΄ αριθμ. 1079/17 Σύμβαση Αντιστάθμισης Αερίου Λειτουργίας μεταξύ ΔΕΣΦΑ και ΔΕΠΙΑ*».
12. Την υπ΄ αριθμ. 592/16.10.2014 Απόφαση ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ΄ αριθμ. 388/2015 και 423/2016 [όπως η τελευταία τροποποιήθηκε με την υπ΄ αριθμ. 980/2017 Απόφαση ΡΑΕ] Αποφάσεις ΡΑΕ, σύμφωνα με την οποία η ΡΑΕ ελέγχει και πιστοποιεί τον τρόπο με τον οποίο διαμορφώνεται η τιμή εκκίνησης των ηλεκτρονικών δημοπρασιών διάθεσης ποσοτήτων που διεξάγει η ΔΕΠΙΑ Α.Ε..
13. Την υπ΄ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι – 247098/11.10.2018 επιστολή της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «*Τιμή προμήθειας Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ για σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3ης Δεξαμενής του Τερματικού Σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα*» και τα συνημμένα σε αυτήν σχετικά έγγραφα, με την οποία υπέβαλε την εισήγησή της στη ΡΑΕ σχετικά με τιμή προμήθειας Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) για τους αναφερόμενους στο θέμα της εν λόγω επιστολής σκοπούς.
14. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο του εγκριθέντος από τη ΡΑΕ, δυνάμει της υπ΄ αριθμ. 64/2017 απόφασης της Αρχής, Προγράμματος Ανάπτυξης ΕΣΦΑ (σχετ. 7), η ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ως Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, προέβη στην υλοποίηση της 2^{ης} Αναβάθμισης του Τερματικού Σταθμού

Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου («ΥΦΑ») στη νήσο Ρεβυθούσα. Στις εργασίες της 2^{ης} Αναβάθμισης περιλαμβάνεται η κατασκευή νέας (3^{ης}) Δεξαμενής ΥΦΑ, χωρητικότητας 95.000 m³ ΥΦΑ.

Επειδή, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε., με την υπ' αριθμ. 13 της παρούσας σχετική επιστολή της, ενημέρωσε την Αρχή ότι η ολοκλήρωση της κατασκευής και η θέση σε λειτουργική ετοιμότητα της ως άνω 3^{ης} Δεξαμενής ΥΦΑ εκτιμάται ότι θα πραγματοποιηθεί κατά το χρονικό διάστημα από 01.11.2018 έως 30.11.2018.

Επειδή, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε., με την ίδια ως άνω σχετική επιστολή (σχετ. 13) και τα συνημμένα σε αυτήν σχετικά έγγραφα, τεκμηρίωσε ότι για τη θέση σε λειτουργική ετοιμότητα της προαναφερθείσας 3^{ης} Δεξαμενής ΥΦΑ απαιτείται η προμήθεια ποσότητας ΥΦΑ κατά μέγιστον ίσης με 8.000 m³ ΥΦΑ (ή ισοδύναμα 54.160 MWh φυσικού αερίου περίπου), προκειμένου να καλυφθεί η ελάχιστη στάθμη λειτουργίας της Δεξαμενής [6.500 m³ ΥΦΑ (ή ισοδύναμα 44.000 MWh φυσικού αερίου περίπου)] και να ψυχθούν η Δεξαμενή και οι σωληνώσεις διασύνδεσής της [1.500 m³ ΥΦΑ (ή ισοδύναμα περίπου 10.160 MWh φυσικού αερίου)]. Συναφώς, έθεσε η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπόψη της Αρχής ότι για την ολοκλήρωση της κατασκευής και τη θέση σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής κατά το ανωτέρω χρονικό διάστημα είναι τεχνικά αναγκαία η ως άνω ποσότητα ΥΦΑ να είναι διαθέσιμη στην ΔΕΣΦΑ Α.Ε. τμηματικά κατά τη διάρκεια του χρονικού αυτού διαστήματος.

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη του πρώτου εδαφίου της περίπτωσης (γα) της παραγράφου 2 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε., στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ως Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, «(γα) [έ]χει την ευθύνη για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της περίπτωσης (αα) της παραγράφου 3 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, «[η] αγορά και πώληση Φυσικού Αερίου από το ΔΕΣΦΑ ΑΕ επιτρέπεται μόνο στις κάτωθι περιπτώσεις: (α) [...], (αα) Για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την περίπτωση γα της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου. [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011 («Υφιστάμενες Συμβάσεις»), «[ο] ΔΕΣΦΑ ΑΕ μπορεί να προμηθεύεται από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. χωρίς διαγωνισμό Φυσικό Αέριο για την εξισορρόπηση του φορτίου και την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, εφόσον το αέριο αυτό το έχει προμηθευθεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. με βάση Συμβάσεις προμήθειας ΥΦΑ που έχουν συναφθεί έως την 1.7.2004. Η τιμή προμήθειας του ΥΦΑ εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας του ΥΦΑ, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς, το κόστος χρήσης του Συστήματος ΥΦΑ, καθώς και εύλογο κόστος διαχείρισης».

Επειδή, το άρθρο 91 του ν. 4001/2011 συνιστά μεταβατική διάταξη στο πλαίσιο της απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου, με σκοπό τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., ως Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, έναντι της καθέτως ολοκληρωμένης επιχείρησης φυσικού αερίου και μητρικής της εταιρείας, ΔΕΠΑ Α.Ε. Η αιτιολογική βάση της διατάξεως, λαμβάνοντας υπόψη ότι επιτρέπει στη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. την προμήθεια ΥΦΑ από την ΔΕΠΑ

Α.Ε. χωρίς τη διενέργεια διαγωνισμού, έγκειται στη δυνατότητα προμήθειας από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. ΥΦΑ σε ιδιαίτερα χαμηλή τιμή λόγω του ότι το αέριο αυτό το έχει προμηθευθεί η εν λόγω εταιρεία επί τη βάσει συμβάσεων προμήθειας που είχε συνάψει έως την 1.7.2004, ήτοι μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας, οι οποίες, ένεκα του μακροχρόνιου χαρακτήρα τους, διαλαμβάνουν ευνοϊκούς όρους αναφορικά με το τίμημα ΥΦΑ.

Επειδή, η συνδυασμένη εφαρμογή των ως άνω διατάξεων των άρθρων 68 παρ. 2 (γα) και 68 παρ. 3 (αα) του ν. 4001/2011 θεμελιώνει τη δυνατότητα της ΔΕΣΦΑ Α.Ε. να προμηθευτεί την ποσότητα ΥΦΑ που απαιτείται για την αντιστάθμιση ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, στο οποίο (ΕΣΦΑ) περιλαμβάνεται και η Εγκατάσταση ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα.

Επειδή, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δύναται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011, να προμηθευτεί από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. χωρίς διαγωνισμό φυσικό αέριο, εφόσον το αέριο αυτό το έχει προμηθευτεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. με βάση συμβάσεις προμήθειας ΥΦΑ που έχουν συναφθεί έως την 01.07.2004, και να χρησιμοποιεί τις ποσότητες αυτές φυσικού αερίου κατά προτεραιότητα, σε σχέση με ποσότητες φυσικού αερίου που έχει εξασφαλίσει, σύμφωνα με την περίπτωση (γα) της παραγράφου 2 του άρθρου 68, μέσω άλλων συμβάσεων προμήθειας. Ως εκ τούτου, η ΔΕΣΦΑ Α.Ε. δύναται να προμηθευτεί την ποσότητα ΥΦΑ που απαιτείται για την ψύξη και θέση σε λειτουργική ετοιμότητα της Δεξαμενής ως αέριο ιδιοκατανάλωσης από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011.

Επειδή, με βάση την υποβληθείσα δια της υπ' αριθ. 13 σχετικής επιστολής εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΦΑ, η μοναδιαία τιμή προμήθειας ΥΦΑ (UP) (σε €/kWh) που έχει προσφερθεί από τον Προμηθευτή ΔΕΠΑ Α.Ε. υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση:

$$UP = RP + 0,0038$$

όπου, RP το γινόμενο του δείκτη τιμών European Gas Spot Index για την παράδοση Φυσικού Αερίου στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (EGSITTF) κατά την Ημέρα πραγματοποίησης της προμήθειας της απαιτούμενης ποσότητας ΥΦΑ, όπως αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Powernext επί τον συντελεστή 0,001.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011, η Τιμή Προμήθειας ΥΦΑ (UP) εγκρίνεται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΣΦΑ Α.Ε., και καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας του ΥΦΑ, στο οποίο συμπεριλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς, το κόστος χρήσης του Συστήματος ΥΦΑ, καθώς και εύλογο διαχειριστικό κόστος.

Επειδή, η Αρχή, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την εποπτεία της αγοράς φυσικού αερίου, δυνάμει ιδίως του άρθρου 22 του ν. 4001/2011, έχει στη διάθεσή της στοιχεία τόσο για τις προσφερόμενες τιμές από την ΔΕΠΑ Α.Ε. στην ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στο πλαίσιο των ετήσιων συμβάσεων που έχουν συνάψει σε συνέχεια διεθνών διαγωνισμών για την προμήθεια φυσικού αερίου για την κάλυψη των αναγκών του ΕΣΜΦΑ σε ιδιοκατανάλωση και φυσικές απώλειες και σε υπηρεσίες εξισορρόπησης (σχετ. 10 και 11), όσο και στο πλαίσιο ελέγχου και πιστοποίησης του τρόπου διαμόρφωσης της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών, η οποία περιλαμβάνει μεταξύ άλλων το κόστος των μακροχρόνιων συμβάσεων της ΔΕΠΑ Α.Ε. (σχετικό 12).

Επειδή, το κόστος για την προμήθεια της ποσότητας ΥΦΑ για σκοπούς ψύξης και θέσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής του Τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα

πρόκειται να ανακτηθεί μέσω των Τιμολογίων Χρήσης ΕΣΦΑ, η ΡΑΕ οφείλει να διασφαλίσει με κάθε πρόσφορο και αναλογικό μέσο την οικονομικότητα της διενεργούμενης βάσει του άρθρου 91 του ν. 4001/2011 προμήθειας, προκειμένου να συγκρατηθούν σε χαμηλά κατά το δυνατό επίπεδα τα μεταβλητά κόστη, συμπεριλαμβανομένου του εύλογου κόστους διαχείρισης.

Επειδή, ως εύλογο κόστος διαχείρισης είναι ορθό να θεωρηθεί το εύλογο κόστος διαχείρισης για το έτος 2018 το οποίο έχει προσδιοριστεί αριθμητικά από την Αρχή σε 0,025 €/MWh, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 980/2017 Απόφαση ΡΑΕ με την οποία έγινε «Τροποποίηση της υπ' αριθμ. 423/2016 απόφασης «Μεθοδολογία υπολογισμού τιμής εκκίνησης δημοπρασιών της ΔΕΠΑ Α.Ε., σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 631/2016 απόφαση της Επιτροπής Ανταγωνισμού» ως προς το διαχειριστικό κόστος των δημοπρασιών φυσικού αερίου της ΔΕΠΑ Α.Ε. έτους 2018» (σχετικό 12).

Επειδή, η μοναδιαία τιμή προμήθειας ΥΦΑ (UP) (σε €/kWh) που πρόσφερε, κατά τα ανωτέρω, η ΔΕΠΑ Α.Ε., υπολογιζόμενη σύμφωνα με την ως άνω σχέση $UP = RP + 0,0038$, δύναται να διαμορφωθεί σε τιμή χαμηλότερη, ίση, ή μεγαλύτερη συγκριτικά με την τιμή ΥΦΑ που αναφέρεται στην παράγραφο 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011 και η οποία καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας ΥΦΑ βάσει των μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ΥΦΑ που είχαν συναφθεί από την ΔΕΠΑ Α.Ε. έως την 1.7.2004, λαμβάνοντας υπόψη τη μεταβλητότητα της παραμέτρου RP με το χρονισμό της πραγματοποίησης της προμήθειας της απαιτούμενης ποσότητας ΥΦΑ.

Επειδή, με βάση τα ως άνω στοιχεία η Αρχή, στο πλαίσιο των κατά τα ανωτέρω αρμοδιοτήτων της για την έγκριση της τιμής προμήθειας ΥΦΑ κατά τις διατάξεις του άρθρου 91 του ν. 4001/2011 και τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς κατά τις διατάξεις των άρθρων 22 και 23 του ίδιου νόμου, θεωρεί σκόπιμη και εύλογη, προς εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος, το οποίο εν προκειμένω εξειδικεύεται στη διασφάλιση της ως άνω οικονομικότητας και του περιορισμού της επιβάρυνσης των Χρηστών ΥΦΑ στο μέτρο του εύλογου δια της εγκρίσεως της χαμηλότερης δυνατής τιμής προμήθειας ΥΦΑ για τους σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής, την έγκριση της προσφερόμενης από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. στη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. τιμής για την προμήθεια ΥΦΑ, καθόσον η εν λόγω τιμή, υπολογιζόμενη σύμφωνα με την ως άνω σχέση $UP = RP + 0,0038$, διαμορφωθεί τελικά σε τιμή ίση με την τιμή ΥΦΑ που αναφέρεται στην παράγραφο 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011 και η οποία καλύπτει το πλήρες κόστος προμήθειας ΥΦΑ, όπως αναλύεται στην εν λόγω διάταξη, βάσει των μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ΥΦΑ που είχαν συναφθεί από την ΔΕΠΑ Α.Ε. έως την 1.7.2004.

Για όλους τους ανωτέρω λόγους

Αποφασίζει

1. Την έγκριση, κατ' εφαρμογή των άρθρων 22, 23 και του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του ν. 4001/2011, της χαμηλότερης μοναδιαίας τιμής προμήθειας υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) για σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής του Τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα, η οποία εκφράζεται σε €/kWh, εκ των κάτωθι:

(Α) Του αθροίσματος i) της τιμής προμήθειας του ΥΦΑ που έχει προμηθευτεί η ΔΕΠΑ Α.Ε. με βάση Σύμβαση Προμήθειας ΥΦΑ που έχει συναφθεί έως την 01.07.2004, στην οποία περιλαμβάνεται το σταθερό και μεταβλητό κόστος της θαλάσσιας μεταφοράς, ii) του κόστους χρήσης του Συστήματος ΥΦΑ, σύμφωνα με τα υπ' αριθμ. 5 και 6 σχετικά καθώς και iii) του εύλογου κόστους διαχείρισης, το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω για το 2018 έχει προσδιοριστεί σε 0,000025 €/kWh, και

(Β) Της μοναδιαίας τιμής προμήθειας ΥΦΑ που έχει προσφέρει, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στο αιτιολογικό της παρούσας, η ΔΕΠΑ Α.Ε. στην ΔΕΣΦΑ Α.Ε., υπολογιζόμενης σύμφωνα με την ακόλουθη σχέση:

$$UP = RP + 0,0038$$

όπου, RP το γινόμενο του δείκτη τιμών European Gas Spot Index για την παράδοση Φυσικού Αερίου στο εικονικό σημείο συναλλαγών Title Transfer Facility (EGSITTF) κατά την Ημέρα πραγματοποίησης της προμήθειας της απαιτούμενης ποσότητας ΥΦΑ όπως αυτή δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του Powernext, επί τον συντελεστή 0,001.

2. Την ανάκτηση του κόστους για την προμήθεια της ποσότητας ΥΦΑ για σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής του Τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα (κατά μέγιστον 8.000 m³ ΥΦΑ), εφάπαξ μέσω των Τιμολογίων Χρήσης ΕΣΦΑ κατά τον υπολογισμό της Ανακτήσιμης Διαφοράς για το έτος 2018.
3. Την υποβολή στη ΡΑΕ από την ΔΕΣΦΑ Α.Ε. του αντιγράφου της σύμβασης που θα υπογραφεί μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και ΔΕΠΑ Α.Ε. για την προμήθεια υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) για σκοπούς ψύξης και θέρσης σε λειτουργική ετοιμότητα της 3^{ης} Δεξαμενής του Τερματικού σταθμού ΥΦΑ στη νήσο Ρεβυθούσα, το αργότερο εντός πέντε (5) ημερών από τη σύναψη της εν λόγω σύμβασης.
4. Την υποβολή στοιχείων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. στη ΡΑΕ για τον ακριβή προσδιορισμό του πλήρους κόστους προμήθειας ΥΦΑ (με βάση τις Συμβάσεις προμήθειας ΥΦΑ που έχουν συναφθεί από την ΔΕΠΑ Α.Ε. έως την 1.7.2004, λαμβάνοντας υπόψη το χρονισμό της πραγματοποίησης της προμήθειας της απαιτούμενης ποσότητας ΥΦΑ από τον ΔΕΣΦΑ) και πριν από την πληρωμή της εν λόγω ποσότητας από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. στη ΔΕΠΑ Α.Ε.
5. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15.11.2018

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Δρ. Νικόλαος Γ. Μπουλαξής