

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 739/2022

Έγκριση κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ – Μέρος ΙΙ: Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών Δέσμευσης Δυναμικότητας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις **29 Σεπτεμβρίου 2022** 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), όπως ισχύει, και ιδίως του άρθρου 76 αυτού.
2. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (εφεξής «Οδηγία») του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ, και ιδίως του άρθρου 36.
3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13^{ης} Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα.
4. Τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 178065 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κανονισμός αδειών φυσικού αερίου» (ΦΕΚ Β' 3430/17.08.2018).
5. Τη σύσταση των Ευρωπαϊκών Ρυθμιστών για τον Ηλεκτρισμό και το Φυσικό Αέριο με τίτλο «ERGEG Guidelines for Good Practice on Open Season Procedures (GGPOS)» σχετικά με τη διεξαγωγή Ανοιχτής Διαδικασίας για τη δέσμευση δυναμικότητας σε νέες υποδομές (Ref: C06-GWG-29-05c, May 2007).

6. Την υπ' αριθμ. 1321/2018 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία «ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ»» και την υπ' αριθμ. 386/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Προκαταρκτική εξέταση της μεταβολής της Άδειας Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) της εταιρείας «ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ» με διακριτικό τίτλο «ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε.» λόγω επικείμενης μεταβολής της μετοχικής σύνθεσης και των τεχνικών χαρακτηριστικών της αδειοδοτούμενης δραστηριότητας ΑΣΦΑ».
7. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 8/16.07.2021 (ΡΑΕ Ι-306647/19.07.2021) έγγραφο της εταιρείας με την επωνυμία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με τίτλο «Αίτηση Εξαίρεσης από τις διατάξεις των άρθρων 32, 33 και 41 (6, (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ».
8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. 700/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση κατευθυντηρίων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ».
9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. 789/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη δέσμευση δυναμικότητας στο προτεινόμενο έργο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ».
10. Την υπ' αριθμ. πρωτ. 968/2021 Απόφαση της ΡΑΕ με θέμα «Τροποποίηση της Απόφασης 789/2021 για την παράταση της προθεσμίας της Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στη δέσμευση δυναμικότητας στο προτεινόμενο έργο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., σύμφωνα με την παρ.6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ».
11. Το υπ' αριθ. πρωτ. 1/19.01.2022 (ΡΑΕ Ι-318443/20.01.2022) έγγραφο της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με τίτλο «Έκθεση Αποτελεσμάτων μετά την ολοκλήρωση της Διαδικασίας Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στη δέσμευση δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) της εταιρείας «ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ», με διακριτικό τίτλο «ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε.»», στην οποία γίνεται σύνοψη των αποτελεσμάτων της εκδήλωσης ενδιαφέροντος κατά το πρώτο, μη-δεσμευτικό στάδιο του Market Test.
12. Το υπ' αριθ. πρωτ. 6/29.07.2022 (ΡΑΕ Ι-332912/01.08.2022) έγγραφο της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με τίτλο «Έναρξη της δεσμευτικής φάσης του Market Test της Διώρυγα Gas και παροχή πλήρους και αδιάλειπτης δυναμικότητας πρόσβασης στο ΕΣΦΑ».
13. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 7/05.09.2022 (ΡΑΕ Ι-335093/07.09.2022) έγγραφο της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με τίτλο «Αίτηση Έγκρισης Κατευθυντηρίων Γραμμών για τη Διαδικασία Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών για δέσμευση δυναμικότητας».
14. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-97044/23.09.2022 ηλεκτρονική επιστολή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με τίτλο «Dioriga – Bidding Guidelines».

15. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-336496/23.09.2022 ηλεκτρονική επιστολή της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με τίτλο «Dioriga – Bidding Guidelines».
16. Το γεγονός ότι από την παρούσα Απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, η Αρχή με το υπ' αριθμ. 6 σχετικό, έχει χορηγήσει άδεια ΑΣΦΑ στην εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. σύμφωνα με τον Κανονισμό αδειών φυσικού αερίου (σχετικό 4), για την ανάπτυξη ανεξάρτητου συστήματος που αφορά σε πλατφόρμα πρόσδεσης και φόρτου – εκφόρτωσης, πλωτή αποθηκευτική δεξαμενή ΥΦΑ χωρητικότητας 170.000-210.000 m³ ΥΦΑ, μονάδα επαναεριοποίησης, χερσαίο αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου και σημείο διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ κοντά στα Σημεία Εξόδου του ΕΣΦΑ «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ» και «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ II».

Επειδή, με το υπ' αριθμ. 7 σχετικό, η εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. υπέβαλε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας αίτηση για την εξαίρεση της προτεινόμενης νέας υποδομής φυσικού αερίου από την εφαρμογή των διατάξεων της Οδηγίας (σχετικό 2) που αφορούν στην πρόσβαση τρίτων (άρθρα 32, 33 και άρθρο 41 παράγραφοι 6, 8 και 10).

Επειδή, η αίτηση εξαίρεσης εξετάζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 76 του ν. 4001/2011 (σχετικό 1). Ειδικότερα, προβλέπεται η χορήγηση απαλλαγής από την υποχρέωση πρόσβασης σε ΑΣΦΑ με απόφαση της ΡΑΕ σύμφωνα με τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στις διατάξεις του άρθρου 36 της Οδηγίας.

Επειδή, τα κριτήρια που εξετάζει η Ρυθμιστική Αρχή για τη χορήγηση εξαίρεσης αφορούν στην επίδραση της προτεινόμενης επένδυσης ως προς την ενίσχυση του ανταγωνισμού για την προμήθεια φυσικού αερίου και την ασφάλεια εφοδιασμού, ως προς το ύψος του επενδυτικού κινδύνου αλλά και της αποτελεσματικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και της εν γένει λειτουργίας του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας (σχετικό 2).

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας, «Πριν από τη χορήγηση εξαίρεσης, η ρυθμιστική αρχή αποφασίζει τους κανόνες και τους μηχανισμούς για τη διαχείριση και την κατανομή δυναμικού. Σύμφωνα με τους κανόνες αυτούς πρέπει να απαιτείται να καλούνται όλοι οι δυνητικοί χρήστες της υποδομής να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για μίσθωση δυναμικού, προτού γίνει η κατανομή του δυναμικού στην υποδομή ακόμη και για ίδια χρήση» (εφεξής «Market Test»).

Επειδή, κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας «Κατά την αξιολόγηση των κριτηρίων τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) η Ρυθμιστική Αρχή λαμβάνει υπόψη τα αποτελέσματα της εν λόγω διαδικασίας κατανομής δυναμικού». Επομένως, το σχετικό

πλαίσιο επιβάλλει την ολοκλήρωση της διαδικασίας Market Test προκειμένου τα αποτελέσματα αυτής να ληφθούν υπόψη από τη Ρυθμιστική Αρχή κατά την αξιολόγηση της αίτησης εξαίρεσης.

Επειδή, σύμφωνα και με το σχετικό 5, η βέλτιστη πρακτική για τη διεξαγωγή Market Test προκειμένου για την στάθμιση τυχόν επενδυτικού ενδιαφέροντος, προβλέπει δύο στάδια προσφορών, ένα μη δεσμευτικό που αφορά στην εκδήλωση ενδιαφέροντος και ένα δεσμευτικό.

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 700/2021 Απόφασή της (σχετικό 8), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ενέκρινε τις Κατευθυντήριες Γραμμές που αφορούν στον τρόπο διεξαγωγής του πρώτου, μη δεσμευτικού, σταδίου της διαδικασίας για τη δέσμευση δυναμικότητας στο ΑΣΦΑ της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας.

Επειδή, στη συνέχεια, με την υπ' αριθμ. 789/2021 Απόφασή της (σχετικό 9), η ΡΑΕ ενέκρινε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στο Μη Δεσμευτικό Στάδιο για τη δέσμευση δυναμικότητας στην υποδομή της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., κατά την παρ. 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

Επειδή, στη συνέχεια, με την υπ' αριθμ. 968/2021 Απόφασή της (σχετικό 10), η ΡΑΕ ενέκρινε την παράταση της καταληκτικής ημερομηνίας υποβολής προσφορών στο Μη Δεσμευτικό Στάδιο του Market Test για τη δέσμευση δυναμικότητας στην υποδομή της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., κατά την παρ. 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ από τη 10^η Δεκεμβρίου του 2021 στη 14^η Ιανουαρίου του 2022.

Επειδή, σύμφωνα με το σχετικό 11, κατά το στάδιο υποβολής μη δεσμευτικών προσφορών, το οποίο έλαβε χώρα το διάστημα 22.10.2021 – 14.01.2022, εκδήλωσαν ενδιαφέρον δεκαπέντε εταιρείες από την Ελλάδα και το εξωτερικό, για τέσσερα προϊόντα/υπηρεσίες που πρότεινε η εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε..

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 6(b), του άρθρου 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών της μη Δεσμευτικής Φάσης (σχετικό 8), εάν από τη συμμετοχή στην πρώτη μη δεσμευτική φάση του Market Test καταγράφεται επενδυτικό ενδιαφέρον για τη δέσμευση δυναμικότητας στην υποδομή και από άλλους συμμετέχοντες πέραν των μετόχων της εταιρείας, τότε η Ρυθμιστική Αρχή καλεί την εταιρεία να προχωρήσει στην εκτέλεση της δεύτερης φάσης του Market Test πριν την λήψη οποιασδήποτε απόφασης επί της Αίτησης Εξαίρεσης της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε..

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 7 του άρθρου 3 των Κατευθυντήριων Γραμμών της Μη Δεσμευτικής Φάσης, στην περίπτωση που συντρέχουν οι προϋποθέσεις για τη διεξαγωγή του δεύτερου σταδίου του Market Test, προβλέπεται η έκδοση Κατευθυντήριων Γραμμών για τη διεξαγωγή του εν λόγω σταδίου αυτό μετά από σχετική πρόταση της αιτούσας εταιρείας.

Επειδή, η εταιρεία ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. με το σχετικό 13 έγγραφο, υπέβαλε την πρότασή της σχετικά με τις κατευθυντήριες γραμμές για την κατανομή δυναμικότητας κατά το δεύτερο στάδιο του Market Test (εφεξής «Κατευθυντήριες Γραμμές Δεσμευτικής Φάσης»).

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS (σχετικό 13):

- Δικαίωμα συμμετοχής στη δεσμευτική φάση του Market Test έχουν όλοι οι εν δυνάμει ενδιαφερόμενοι για δέσμευση δυναμικότητας στην υποδομή της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS ανεξάρτητα αν υπέβαλαν μη δεσμευτικές προσφορές στη πρώτη φάση του Market Test που ολοκληρώθηκε τον Ιανουάριο του 2022.
- Οι συμμετέχοντες στη διαδικασία καλούνται να υποβάλουν δεσμευτικές προσφορές για ένα ή περισσότερα εκ των προϊόντων/υπηρεσιών που προσφέρει η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS σύμφωνα με την εγκεκριμένη από την Αρχή Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για τη συμμετοχή στο Market Test (σχετικό 10).
- Η διάρκεια δέσμευσης δύναται να κυμαίνεται από πέντε έως εικοσιπέντε έτη και η ελάχιστη δυναμικότητα αεριοποίησης που δύναται να δεσμευτεί από κάθε συμμετέχοντα είναι 1TWh/έτος.
- Το χρονοδιάγραμμα διεξαγωγής της δεσμευτικής φάσης του Market Test έχει ως εξής:
 - Δέκα ημέρες από την έγκριση των Κατευθυντηρίων Γραμμών η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS θα ενημερώσει όλους τους συμμετέχοντες για τις Κατευθυντήριες Γραμμές και θα τους αποστείλει συμφωνίες εμπιστευτικότητας, η υπογραφή των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για τη συμμετοχή τους στο στάδιο υποβολής δεσμευτικών προσφορών (Συμμετέχοντες Δεσμευτικής Φάσης).
 - Στους Συμμετέχοντες Δεσμευτικής Φάσης θα γνωστοποιηθεί η Πρόσκληση Δέσμευσης Δυναμικότητας, η οποία θα περιλαμβάνει μεταξύ άλλων το χρονικό διάστημα υποβολής προσφορών. Η καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών θα απέχει το λιγότερο σαράντα πέντε ημέρες από την ημερομηνία γνωστοποίησης της Πρόσκλησης στους Συμμετέχοντες Δεσμευτικής Φάσης.
 - Εντός δεκαπέντε ημερών από την καταληκτική ημερομηνία υποβολής των προσφορών η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS θα ενημερώσει τους Συμμετέχοντες Δεσμευτικής Φάσης και την Αρχή για την αποδοχή ή μη των προσφορών, αιτιολογώντας τις περιπτώσεις τυχόν μη αποδοχής. Επιπλέον ο Διαχειριστής θα αποστείλει στη ΡΑΕ την προκαταρκτική κατανομή δυναμικότητας.
 - Δεκαπέντε ημέρες μετά από την υποβολή στη ΡΑΕ της προκαταρκτικής κατανομής δυναμικότητας η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS θα αποστείλει την Τελική Κατανομή Δυναμικότητας και θα καλέσει τις εταιρείες να υπογράψουν τη Σύμβαση Δέσμευσης Μελλοντικής Δυναμικότητας (ARCA) και να καταθέσουν τις προβλεπόμενες εγγυήσεις εντός δεκατεσσάρων ημερών. Σε περίπτωση μη

υπογραφής της Σύμβασης δύναται να καταπέσει η εγγύηση που κατατέθηκε στην εταιρεία για τη συμμετοχή στη δεσμευτική φάση (Bid Bond).

- Εντός δέκα ημερών από την υπογραφή των Συμβάσεων Δέσμευσης Μελλοντικής Δυναμικότητας η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS θα αποστείλει στην Αρχή τα τελικά αποτελέσματα της δεσμευτικής φάσης του Market Test.
- Η Πρόσκληση Δέσμευσης Δυναμικότητας θα περιλαμβάνει στοιχεία για τις προθεσμίες και τη διαδικασία υποβολής των δεσμευτικών προσφορών, υπόδειγμα της εγγύησης συμμετοχής στο Market Test, τη σύμβαση Δέσμευσης Μελλοντικής Δυναμικότητας και την προβλεπόμενη σε αυτή εγγυητική επιστολή, ενδεικτικό τιμολόγιο και εκτιμήσεις των παραμέτρων υπολογισμού του καθώς και εκτίμηση της Ημερομηνίας Έναρξης Λειτουργίας του ΑΣΦΑ.

Επειδή, η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS πρότεινε την συμμετοχή στη δεσμευτική φάση του Market Test όλων των ενδιαφερομένων ανεξάρτητα με το αν συμμετείχαν στην πρώτη φάση του Market Test. Επιπλέον επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 6.1 της Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος όπως αυτή εγκρίθηκε από τη ΡΑΕ με το σχετικό 10: «*However, participation in the EoI Phase is a prerequisite for subsequent participation in the Bidding Phase. This restriction may only be waived prior to the Binding phase if Dioriga Gas finds it suitable, but only under RAE's approval*».

Επειδή, η Αρχή ζήτησε από τη ΔΙΩΡΥΓΑ GAS (σχετικό 14), τηρουμένων των οριζόμενων στα ήδη εγκεκριμένα κείμενα για τη διεξαγωγή του Market Test (σχετικά 8,9 και 10), να αιτιολογήσει την επιλογή της να μεταβάλει την προϋπόθεση συμμετοχής στη δεσμευτική φάση του market test και η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε παρέθεσε τους λόγους που την οδήγησαν στην συγκεκριμένη απόφαση με το σχετικό 15.

Επειδή, στο σχετικό 15 η ΔΙΩΡΥΓΑ GAS αναφέρει ότι: «*από την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης στις 14 Ιανουαρίου 2022 και λόγω και των γεωπολιτικών εξελίξεων που ακολούθησαν, προέκυψε σημαντικό ενδιαφέρον συμμετοχής από εταιρείες που δεν είχαν συμμετάσχει στην πρώτη φάση.*».

Επειδή, η Αρχή λόγω των εκτεταμένων αλλαγών που έχουν λάβει χώρα στον παγκόσμιο ενεργειακό χάρτη, από τον Ιανουάριο του 2022 που έληξε η πρώτη μη δεσμευτική φάση του Market Test της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS μέχρι σήμερα, κρίνει εύλογη τη διεύρυνση συμμετοχής στο Market Test προκειμένου να δοθεί η δυνατότητα σε όλες τις εταιρείες να αξιολογήσουν τις επιλογές τροφοδοσίας τους με φυσικό αέριο και να δεσμευτούν για αυτές.

Επειδή, η Αρχή προκειμένου να διασφαλιστεί η ισότιμη ενημέρωση των ενδιαφερομένων στη διαδικασία του Market Test ζήτησε προσθήκη στο κείμενο των Κατευθυντηρίων Γραμμών, η οποία και ενσωματώθηκε στην τελική πρόταση της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS (σχετικό 15).

Επειδή, οι Κατευθυντήριες Γραμμές Δεσμευτικής Φάσης, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου 36 παρ. 6 της Οδηγίας και τις επ' αυτών ακολουθούμενες βέλτιστες πρακτικές,

προσδιορίζουν επαρκώς το σχετικό πλαίσιο προκειμένου να διασφαλιστεί ο κύριος σκοπός της πλήρους ενημέρωσης και μη διακριτής αντιμετώπισης των υποψηφίων συμμετεχόντων στο δεύτερο και δεσμευτικό στάδιο του Market Test.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

- A. Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Guidelines for the management and the allocation of capacity on the “Dioriga” Independent Natural Gas System (Dioriga LNG Terminal) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC» PHASE II: Invitation to EoI Participants and new interested parties to present binding offers to reserve capacity in the Dioriga LNG Terminal» ως Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας απόφασης.
- B. Την ανάρτηση της παρούσας Απόφασης στο Πρόγραμμα Διαύγεια και την καταχώρισή της στον ιστότοπο της Αρχής.

Αθήνα, 29.09.2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

***Guidelines for the management and the allocation of capacity on the
“Dioriga Independent Natural Gas System” (Dioriga LNG Terminal)
according to paragraph 6 of Article 36 of Directive 2009/73/EC***

***PHASE II: Invitation to Eol Participants and new interested parties to
present binding offers to reserve capacity in the Dioriga LNG Terminal***

September 2022

Article 1 Definitions

Capitalized terms used herein, and which are not defined in these Guidelines, shall have the meaning given to them in either the Eol Guidelines or Eol Notice.

The following definitions shall apply:

Aggregate Final Allocated Capacity shall mean the total Final Allocated Capacity allocated to all Allocated Participants expressed in MWh/year;

Annual Return shall mean the annual return for MPAC years calculated by multiplying the Capital Employed at the beginning of each year by the ROCE;

ARCA shall mean the Advanced Reservation of Capacity Agreement;

ARCA Security shall mean a valid and enforceable bond or an equivalent parent company guarantee to be provided by an Allocated Participant in connection with the execution of an ARCA, the forms of which shall be included in the Bidding Phase Notice;

Bid Bond shall mean a valid and enforceable bond with a validity not less than 12 months from the date of Binding Offer Deadline, the form of which shall be attached to the Bidding Phase Notice, to be issued by a Bidding Phase Participant for submitting a valid and complete Binding Offer, the amount of which being equal to 0.01€ per MWh/year, where m refers to the year of peak capacity requested by that Bidding Phase Participant;

Bidding Phase shall mean the phase of the Market Test where Eol Phase Participants and new interested parties are invited by the Company to submit Binding Offers for Regasification Capacity in accordance with these Bidding Phase Guidelines;

Bidding Phase Guidelines or Guidelines shall mean the document to be approved by the Authority containing the rules to run the Bidding Phase and in particular the tariff principles and the capacity allocation mechanism at the Project;

Bidding Phase Notice shall mean the notice to be provided by the Company to the Bidding Phase Participants (together with all documents required pursuant to Article 4.2) and, pursuant to Article 3.5, inviting them to submit a Binding Offer to be allocated with Capacity in the Project;

Bidding Phase Participants shall mean the Eol Phase Participants (or their assignees) and new interested parties, having executed a Confidentiality Agreement, that will participate in the Bidding Phase in accordance with Article 3;

Binding Offer shall mean the Binding Offer document, the Bid Bond and any other documents stipulated in the Bidding Phase Notice, all duly signed by a Bidding Phase Participant, submitted for an allocation of Capacity in the Project;

Binding Offer Deadline shall mean the date stated in the Bidding Phase Notice, on or before which the Bidding Phase Participants may submit a Binding Offer;

CAP shall have the meaning given in Article 5;

Capital Employed is equal to the Net Invested Capital at beginning of each year plus the Working Capital;

Commercial Operation Date (COD) shall mean the date on which the Project will be completed and able to commercially receive, store, regasify, send-out and transport the regasified natural gas via its assorted transmission pipeline;

Confidentiality Agreement shall mean the agreement to be signed by Eol Phase Participants and new interested parties to be admitted to the Bidding Phase as a condition to acquiring the status of Bidding Phase Participant. Such agreement will not be necessary should a valid confidentiality undertaking be in place between the relevant parties covering the same scope;

Depreciation shall mean, the annual depreciation for MPAC years for each year of the Gross Invested Capital;

DIORIGA GAS or Company shall mean Dioriga Gas S.A., the company incorporated under Greek Law (entered into the Commercial Register of the Registry Agency (General Commercial Registry – ΓΕΜΗ) under unified identification code 139182501000, for developing, designing, financing, managing, constructing, owning and operating on a long-term basis the Project and whose sole Shareholder is «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY SINGLE MEMBER S.A.») (100% share);

Directive shall mean Directive 2009/73/EC;

Eol Phase Participants shall mean entities having provided a valid and complete Eol application (applicants);

Final Allocated Capacity shall mean the capacity expressed in MWh/year allocated to an Allocated Participant under the terms of an ARCA;

Final Allocation Notice shall mean the notification to be sent to each Allocated Participant pursuant to Article 3.12 of these Bidding Phase Guidelines;

Final Investment Decision (FID) shall mean the date upon which the Company resolves, pursuant to its constitutional agreements, to execute the Project and commit capital investment thereto;

Gas Delivery Point shall mean the point of the NNGTS, in the vicinity of Agioi Theodoroi, at which the pipeline of the Project will be connected to the NNGTS through an M/R Station;

Gross Invested Capital (GIC) shall mean the total investment and development costs sustained for the full development and realization of the Project capitalized at ROCE at the Commercial Operation Date net of any free grant contribution obtained for the construction of the Project;

Indicative Gross Tariff shall mean the Indicative Tariff plus the Premium expressed in €/MWh;

Indicative Tariff shall mean the tariff, defined in the Bidding Phase Notice to be used only for the purpose of the Preliminary Allocation expressed in €/MWh;

Inflation Index (Ii) shall mean the index to be used to adjust the Reference Tariff in order to reflect changes in the inflation indexes calculated on the basis of public data, to be indicated in the Bidding Phase Notice;

Maximum Period of Allocated Capacities (MPAC) shall mean the number of Years for which Regasification Capacity is allocated via the Market Test to any Allocated Participant;

Net Invested Capital (NIC) shall mean, for each Year the GIC, net of accumulated Depreciation of the previous years;

NNGTS shall mean the National Natural Gas Transmission System of Greece, operated by DESFA S.A., the Hellenic TSO;

OPEX shall mean the Project annual operating expenditure, excluding income tax and interest expenses;

Preliminary Allocation shall mean the allocation of the capacity of the Project among the Bidding Phase Participants that have presented valid and complete Binding Offers pursuant to Article 7 of these Bidding Phase Guidelines, to be submitted by the Company to the Authority;

Premium shall mean an amount to be offered at the discretion of a Bidding Phase Participant, expressed in €/MWh and indicated in its Binding Offer to be paid on top of the Reference Tariff;

Project Capacity shall mean the sustained maximum gas send-out rate (SMSR) of the Project, equal to 132,000 MWh/day (approx. 11.76 million), which will be delivered the Gas Delivery Point, at an operating pressure to be agreed upon by the TSO and DIORIGA GAS;

Reference Revenues (RR) shall have the meaning given in Article 5;

Reference Tariff shall mean the tariff expressed in €/MWh (Euro per MWh), calculated in accordance with the provisions of Article 6 and applicable at the Commercial Operation Date;

Reference Tariff Formula has the meaning given in Article 5;

Regasification Capacity means a capacity to gasify LNG from its liquid to its gaseous form, requested by each User for each year at the Project expressed in MWh/year;

Return on Capital Employed (ROCE) shall mean the rate of return applicable in respect of the Capital Employed, nominal and pre-tax, for the calculation of the Annual Return;

Terminal Use Agreement (TUA) shall mean the fully termed take-or-pay agreement for using the Project's facilities approved by the Authority and to be executed by and between the Company and Allocated Participants which have signed an ARCA and have provided the relevant ARCA Security;

TUA Credit Support shall mean the credit support arrangements to be implemented to secure the payment for the contracted commitment under the TUA by Allocated Participants which have signed an ARCA and where invited to execute the TUA;

User (or Users) shall mean a Bidding Phase Participant that reserves Capacity in the Project in the Bidding Phase;

Working Capital shall mean, for tariff purposes, a fixed percentage of the GIC plus the value of line pack gas and of cushion gas. Such value will be determined at the Commercial Operation Date;

Year (Y) shall mean a calendar period starting on 1st January and ending on 31st December of each calendar year;

Article 2 Subject matter and scope

2.1 According to Article 36.6 of the Directive 2009/73/EC, the Authority decides upon the rules and mechanisms for management and allocation of capacity. The rules require a Market Test to be implemented.

2.2 The Market Test for the Project is structured in two phases:

- a) Expression of Interest (Eol) Phase; and
- b) Bidding Phase.

The Market Test is concluded upon the signature, by the Company and the Allocated Participants, of the relevant ARCAs.

2.3 In the Eol Phase all potential Users were invited to express their interest, according to the approved by RAE Eol Guidelines, in contracting capacity in the Project and were asked to submit data and information in order for the Authority to assess the criteria set in Article 36.1 of the Directive. The Eol Phase neither bound Eol Participants to book the capacity for which they expressed their

interest in, nor bound the Company to offer it. Participation in the Bidding Phase is open to all participants irrespective of their participation in the EoI Phase. All EoI Participants and new participants need to update or provide the mandatory supporting documents requested as per the provisions of Article 6.2 of the EoI Notice, as well as any other documentation required under the Bidding Phase Notice.

- 2.4 All EoI Phase Participants and new interested parties are invited to submit binding requests for contracting capacity for available products in the Project. The Company will allocate capacity in the Project, in accordance with these Bidding Phase Guidelines and the Bidding Phase Notice. Capacity allocation to the Allocated Participants, as well as contractual and physical congestion management rules (e.g. Allocated Participants' obligation to offer unused capacity to the market) will be finalized upon the Authority's decision on the Exemption Application as foreseen by paragraphs 3, 6, 8 and 9 of Article 36 of the Directive
- 2.5 Bidding Phase Participants may submit Binding Offers requesting Regasification Capacity up to a maximum volume equal to the Project Capacity for a duration of between five (5) and twenty-five (25) years starting no later than two (2) years from the Commercial Operation Date.
- 2.6 The regasification capacity that can at minimum be requested by each Participant in the Bidding Phase shall be no less than the equivalent of 1 TWh/year
- The offered Regasification Capacity at the Project is equal, for each year, to the Project Capacity with a start-up date at the Commercial Operation Date.
- 2.7 These Guidelines provide the general framework for capacity allocation and management procedures and define, in particular, how to perform the Bidding Phase.

Article 3 Framework rules for the Bidding Phase

- 3.1 The purpose of the present Guidelines and of the Bidding Phase Notice is to ensure that the procedures for performing the Bidding Phase are open to all Bidding Phase Participants, non-discriminatory and transparent and in accordance with the EU and national legislation in Greece.
- 3.2 The Bidding Phase of the Market Test will be conducted by the Company who is responsible for the proper conduct of the measures set out in the present Guidelines and the Bidding Phase Notice.
- 3.3 The Company shall treat all Bidding Phase Participants in a non-discriminatory manner.
- 3.4 Within ten (10) Days of the approval by the Authority of the Bidding Phase Guidelines, the Company shall publicly announce on its website and on other media the upcoming launch of the bidding phase to be open to both EoI Phase participants and new interested parties. The Bidding Phase Guidelines will be made available at the same time on the website of the Company (<https://dioriga.gr>) and the website of RAE. Within the same ten (10) Days of the approval by the Authority of the Bidding Phase Guidelines, the Company shall provide the Bidding Phase Guidelines and the Confidentiality Agreement to the EoI Phase Participants and new interested parties and invite them to sign the Confidentiality Agreement.
- 3.5 EoI Phase Participants and new interested parties that wish to participate in the Bidding Phase must return a signed copy of the Confidentiality Agreement to

the Company within seven (7) Days from the invitation to sign the Confidentiality Agreement. For the avoidance of doubt, only EoI Phase Participants and new interested parties submitting a valid and complete Confidentiality Agreement will become Bidding Phase Participants. Following receipt of the signed Confidentiality Agreement, the Company will provide the Bidding Phase Notice, when and as approved by the Authority, to the Bidding Phase Participants.

- 3.6 The Company will submit the Bidding Phase Notice to the Authority for approval. In particular, the Authority will review the Bidding Phase Notice to ensure that the procedures for performing the Bidding Phase, as set out in the Bidding Phase Notice, are open, non-discriminatory, transparent and in accordance with the Bidding Phase Guidelines and EU and national legislation in Greece.
- 3.7 The terms of the Bidding Phase Notice and all documents annexed to it must be kept confidential by each Bidding Phase Participant in accordance with the terms of the Confidentiality Agreement.
- 3.8 The Bidding Phase Notice shall specify the date of the Binding Offer Deadline by which any Bidding Phase Participant that wishes to submit a Binding Offer must do so. The Binding Offer Deadline shall be set at least forty-five (45) Days after the issuance of the Bidding Phase Notice to the Bidding Phase Participants by the Company.
- 3.9 Bidding Phase Participants must submit their Binding Offer to the Company, with a copy to the Authority before the Binding Offer Deadline.
- 3.10 Within fifteen (15) Days of the Binding Offer Deadline, the Company shall:
 - (i) confirm to each Bidding Phase Participant, with a copy to the Authority, that:
 - (a) no Binding Offer was received by the Company from that Bidding Phase Participant; or
 - (b) a valid Binding Offer was received by the Company from that Bidding Phase Participant; or
 - (c) an invalid Binding Offer was received by the Company from that Bidding Phase Participant.
 - (ii) submit to the Authority a report concerning:
 - (a) the Preliminary Allocation; and
 - (b) the commercial and/or technical implications, if any, which the Company may want to raise related to the outcome of the Preliminary Allocation.
 - (iii) notify in writing each of the Bidding Phase Participants, that have presented valid and complete Binding Offers, on the capacity that each has been preliminary allocated pursuant to Article 6.
- 3.11 When the Company notifies a Bidding Phase Participant that its Binding Offer was invalid, it shall specify and explain in the confirmation issued pursuant to Article 3.10 (i)(c) the reasons for such invalidity. Where a Bidding Phase Participant disputes the terms of the confirmation provided or the preliminary capacity that has been allocated to him pursuant to Article 3.10, that Bidding Phase Participant may appeal against either or both of the above and seek remediation under the terms of the appeal process set out in the Bidding Phase Notice.
- 3.12 No more than fifteen (15) Days following submission to the Authority of the Preliminary Allocation report, the Company will determine and notify the Authority on the Final Allocated Capacities and will submit the Final Allocation Notices to the Allocated Participants inviting them to sign an ARCA.
- 3.13 Allocated Participants shall deliver to the Company an executed ARCA and

valid and enforceable ARCA Security within fourteen (14) Days from the Final Allocation Notice.

In case an Allocated Participant fails to execute the ARCA or to provide valid and enforceable ARCA Security, the Company will be entitled to:

- (a) enforce the Bid Bond, unless the tariff included in the ARCA exceeds the Indicative Tariff by a percentage to be provided in the Bidding Phase Notice
 - (b) invite other Bidding Phase Participants, in accordance with their ranking, to execute the relevant ARCA
- 3.14 No more than one month after the execution by a Bidding Phase Participant of an ARCA, the Company shall return the Bid Bond submitted by that Bidding Phase Participant during the Bidding Phase to that Bidding Phase Participant, unless such Bid Bond has been enforced by the Company in accordance with Article 3.13.
- 3.15 Within ten (10) Days from the execution of all the relevant ARCAs, the Company will submit a report to the Authority to inform them of the final results of the Bidding Phase.

Article 4 Bidding Phase Notice

- 4.1 The Bidding Phase Notice shall be sent to all Bidding Phase Participants and shall be available in English.
- 4.2 The Bidding Phase Notice shall provide for the following:
- (a) the procedure and the deadlines to present the Binding Offers;
 - (b) the criteria upon which an applicant may be excluded from the Bidding Phase, the procedure for notifying its exclusion and the appeals process;
 - (c) the forms for presenting the Binding Offers;
 - (d) pro-forma of the Bid Bond;
 - (e) a pro-forma of the ARCA;
 - (f) a pro-forma of the ARCA Security;
 - (g) the Inflation index to be used for the automatic annual update of the tariff;
 - (h) the adjustment coefficient (a_y) to be applied in the Reference Tariff and an excel file to facilitate Bidding Phase Participants in calculating the average a_y applicable in relation to their capacity reservation profile;
 - (i) a non-binding estimate of the investment and operating costs of the Project;
 - (j) the Indicative Tariff;
 - (k) non-binding estimated Commercial Operation Date;
 - (l) a declaration that the Company shall comply with the provisions of Regulation (EC) 715/2009 (Articles 15,17,19 and 23), to the extent that these are not in conflict with the provisions of the Authorities exemption decision according to Article 36 of Directive 2009/73/EC, should the Project be an 'exempted infrastructure'; and
 - (m) information on the connection of the Project with the NNGTS, as well as information on the connection of the Project with pipelines of other third parties, if available.

Article 5 Tariffs

- 5.1 The Project Tariff shall be transparent and non-discriminatory.
- 5.2 In the Bidding Phase Notice, Bidding Phase Participants will be presented with the Indicative Tariff. Apart from the Indicative Tariff the Bidding Phase Participants may be presented with an indicative tariff range based on different scenarios for hypothetical aggregate Regasification Capacity.
- 5.3 The Reference Tariff (RT_0) applicable at the Commercial Operation Date will be calculated according to the following formula ("**Reference Tariff Formula**"): $RT_0 = RR/CAP$ Where:
- **RR** (Reference Revenues): shall be calculated as the present value of the sum of the annual (absolute) values of OPEX, Depreciation and Annual Return for MPAC years, at Commercial Operation Date discounted at ROCE.
 - **CAP**: shall be calculated as the sum of the present value of the Aggregate Final Allocated Capacity for MPAC years at Commercial Operation Date discounted at ROCE.
- 5.4 Dioriga reserves the right to offer to Allocated Participants a lower Reference Tariff (RT_0) than that calculated from the Reference Tariff Formula, in accordance with article 5.3. The Reference Tariff shall be approved by the Authority before COD.
- 5.5 The Allocated Participants in the Project will pay an Annual Gross Tariff for Year (i), expressed in €/MWh, calculated as follows: $RT_i = (RT_0 * a_y + Pr_0) * I_i$ Where,
- RT_0 represents the Reference Tariff, expressed in €/MWh;
 - Pr_0 represents the Premium, expressed in €/MWh;
 - I_i is equal to the Inflation Index for Year (i).
 - a_y represents a downward adjustment in the Reference Tariff for longer term Regasification Capacity requests.
 - i represents the year, numbered progressively from one (1) up to MPAC, and starting from the Year of the Commercial Operation Date.
- 5.6 During the term of the Project, the Company in accordance with the ARCA can revise the Reference Tariff, based, inter alia, on the following:
- (a) proven and documented CAPEX (e.g. materials) increases or decreases in the level of or OPEX;
 - (b) proven and documented material increases or decreases in the level of revenues from contracted capacity (including, but not limited to, bankruptcy of clients or additional capacity being contracted as a result of a future market test);
 - (c) in case of costs incurred in respect of, or investments made necessary by, the occurrence of an event or circumstance, or a combination of events and/or circumstances, or due to changes in laws and regulations, which affect the Project, which are unforeseeable and beyond the reasonable control of the Company and could not be avoided by steps which might reasonably be expected to have been taken by the Company.
- 5.7 The Company shall notify the Authority for any revision in the Reference Tariff. Any revision in the Reference Tariff shall remain within the terms of the Exemption Decision issued by the Authority as well as the provisions in the ARCA.

Article 6 Allocation Principles

- 6.1 The Company will calculate the Preliminary Allocation for the Capacity offered in this Market Test taking into account the Premium offered and the duration requested by each Bidding Phase Participant, as follows:
- Regasification Capacity at Commercial Operation Date shall be allocated in accordance with the ranking of the present value of the Indicative Gross Tariff multiplied by the requested Regasification Capacity profile offered by each Bidding Phase Participant (calculated at the Binding Offer Deadline and discounted at ROCE).
- 6.2 If the capacity request submitted by a Bidding Phase Participant, following the ranking process stipulated in 6.1 above, cannot be satisfied in whole because it exceeds Project's Capacity, then this Bidding Phase Participant shall be offered the following options (as appropriate for each specific case):
- to participate in an auction
 - to reduce the amount of capacity specified in its request by an amount indicated by the Company (for instance priority shall be given to users that have requested the greatest overall capacity for more years) so that it does not exceed the Project's Capacity; or
 - withdraw the request.

Article 7 ARCA and TUA

- 7.1 The ARCA includes the commitment of:
- a. the Company to make available to the Allocated Participant in accordance with the ARCA an amount of capacity in the Project equal to the Final Allocated Capacity, starting from the Commercial Operation Date (or such later date requested by the Allocated Participant within the limits specified in Article 2.6), for the term and for the annual fee set out in the ARCA, and to provide a TUA for signing upon request by the Company; and
 - b. the Allocated Participant to take up capacity in accordance with the ARCA from the Commercial Operation Date (or such later date requested by the Allocated Participant within the limits specified in Article 2.6) and to enter into the TUA and provide the TUA Credit Support upon submission by the Company of the above TUA as better specified in the ARCA.
- 7.2 The ARCA may be:
- a. terminated in the event that no Final Investment Decision (FID) is adopted by the Company by a date to be specified in the ARCA;
 - b. terminated or amended, following a mutual agreement by the Company and the Allocated Participant, in the event that the downstream system does not have sufficient technical capacity for the transmission of the total gas quantity reserved by the Allocated Participant from the Gas Delivery Point to the entry point of NNGTS "Dioriga Gas" by a date to be specified in the ARCA.
- 7.3 The ARCA will be modified to comply with:
- a. any Exemption Decision to be issued by the Authority exempting part of or the total capacity of the Project according to the provisions of Article 36 of Directive 2009/73/EC, provided that such an exemption is granted; and/or
 - b. the provisions of Directive 2009/73/EC and Regulation (EC) 715/2009, as amended by Regulation (EU) 984/2013, in the case that the Company states upon the completion of the Bidding Phase of the Market Test that they no longer wish to proceed with their Exemption Application or such an exemption is not granted by the Authority for the total capacity of the Project.

- 7.4 Each ARCA shall remain in full force and effect up to the date of execution of the corresponding TUA and shall contain as a minimum the following provisions:
- a. an unconditional commitment from the Allocated Participant to execute the TUA in terms not materially different from the ones stipulated in the ARCA, when requested by the Company and to provide the relevant TUA Credit Support or equivalent security at the same time;
 - b. a right in favour of the Company to enforce an Allocated Participant's ARCA Security in the event of that Allocated Participant's refusal or failure to sign the TUA or to submit the TUA Credit Support or equivalent security;
 - c. the amount of the ARCA Security.
- 7.5 The TUA will be proposed by the Company to the Authority for approval in advance of its execution. The TUA shall comply with the rules of the Exemption Decision issued by the Authority and the relevant European legislation for any non-exempted capacity of the Project, and more specifically the rules relating to:
- a. congestion management procedures;
 - b. Use-It-Or-Lose-It arrangements;
 - c. capacity overruns;
 - d. nomination and re-nomination rules;
 - e. take-or-pay commitments; and
 - f. procedures for normal operations and for publication of data regarding the operation of the Project and the availability of capacity.
- 7.6 Following FID being adopted by the Company, and after the Authority has approved the TUA, the Company and the Allocated Participant shall execute and date the Terminal Use Agreement, and the Terminal Use Agreement shall be binding on the Company and the Allocated Participant from that date. The Terminal Use Agreement includes the commitment of:
- a. The Company to make available an amount of Regasification Capacity in the Project, starting from the Commercial Operation Date (or such later date requested by the Allocated Participant within the limits specified in Article 2.6) on the terms to be set out in the Terminal Use Agreement; and
 - b. The Allocated Participant to take up its capacity allocation on a Use-It-Or-Lose-It basis, and to pay for its capacity allocation, on the terms to be set out in the Terminal Use Agreement.