

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 700/2021

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 Ι: Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την **16^η Σεπτεμβρίου 2021**, 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 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*», όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/692 και ισχύει (εφεξής «Οδηγία»), 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/ΕC».

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 εκφόρτωσης, πλωτή αποθηκευτική δεξαμενή Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (ΥΦΑ) χωρητικότητας 170.000-210.000 m³ ΥΦΑ, μονάδα επαναεριοποίησης, χερσαίο αγωγό μεταφοράς φυσικού αερίου και σημείο διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ πλησίον των Σημείων 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 και στον ορισμό τιμολογίων (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. Ειδικότερα, προβλέπεται η χορήγηση απαλλαγής, με απόφαση της ΡΑΕ, από την υποχρέωση πρόσβασης σε ΑΣΦΑ 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 ιδίως στην επίδραση της προτεινόμενης επένδυσης ως προς την ενίσχυση του ανταγωνισμού για την προμήθεια αερίου, την ασφάλεια εφοδιασμού και την αποτελεσματική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου και της λειτουργίας του ΕΣΦΑ, αλλά και στο ύψος του επενδυτικού κινδύνου του έργου, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 36 της Οδηγίας.

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, στην αίτηση εξαίρεσης της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. (σχετικό 7), περιλαμβάνεται - ως Παράρτημα Α - πρόταση κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και κατανομή δυναμικότητας στο Ανεξάρτητο Σύστημα Φυσικού Αερίου της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε., οι οποίες περιγράφουν τη διαδικασία σύμφωνα με την οποία θα διεξαχθεί το Market Test.

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 36 της Οδηγίας «Κατά την αξιολόγηση της Αίτησης Εξαίρεσης κατά τα κριτήρια της παραγράφου 1 στοιχεία α), β) και ε) του άρθρου 6 της Οδηγίας 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, σύμφωνα με την εισήγηση της ΔΙΩΡΥΓΑ GAS Α.Ε. (σχετικό 7):

- η διεξαγωγή του market test θα γίνει σε δύο στάδια, σύμφωνα με τη βέλτιστη ανωτέρω πρακτική,
- δυνατότητα συμμετοχής στο market test, επί ίσοις όροις, θα έχουν Προμηθευτές φυσικού αερίου, Διαχειριστές συστημάτων φυσικού αερίου μεταξύ των οποίων και ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., Λειτουργοί υποδομών καθώς και μέτοχοι της εταιρείας ΔΙΩΡΥΓΑ GAS,
- η διαδικασία εκδήλωσης ενδιαφέροντος θα αποτυπωθεί αναλυτικά σε σχετική ανακοίνωση της εταιρείας (Expression of Interest phase Notice ή EoI Phase Notice), η οποία θα εγκριθεί σε επόμενο στάδιο από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, βάσει των υπό έγκριση Κατευθυντήριων Γραμμών,
- πέρα από τα ενδεικτικά προϊόντα δυναμικότητας που θα αποφασίσει να προσφέρει η εταιρεία, οι συμμετέχοντες θα μπορούν να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους και για άλλα προϊόντα ή υπηρεσίες, ή διαφορετικές, από τις προτεινόμενες, παραμέτρους (π.χ. διάρκεια, ημερομηνία έναρξης ή λήξης κλπ),
- η συμμετοχή στην πρώτη μη δεσμευτική φάση του Market Test αποτελεί προαπαιτούμενο για τη συμμετοχή στο δεσμευτικό δεύτερο στάδιο της διαδικασίας,
- σε περίπτωση που αποφασιστεί από τον Διαχειριστή η επιβολή τέλους, για τη συμμετοχή στη πρώτη φάση της διαδικασίας, αυτό θα πρέπει πρώτα να εγκριθεί

από τη Ρυθμιστική Αρχή κατά την έγκριση της ανακοίνωσης EoI Phase Notice και θα αντανακλά διαχειριστικά κόστη.

Επειδή, οι προτεινόμενες κατευθυντήριες γραμμές είναι σύμφωνες με όσα προβλέπονται στην κείμενη ευρωπαϊκή και εθνική νομοθεσία, διασφαλίζουν τη διαφάνεια και δεν εισάγουν διακρίσεις.

Για τους παραπάνω λόγους

Αποφασίζει

Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Guidelines for management and allocation of capacity on the “Dioriga” Independent Natural Gas System (Dioriga Floating Storage Regasification Unit) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC» ως Παράρτημα, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας απόφασης.

Αθήνα, 16.09.2021
Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Guidelines for management and allocation of capacity on the “Dioriga” Independent Natural Gas System (Dioriga Floating Storage Regasification Unit) according to paragraph 6 of article 36 of Directive 2009/73/EC

PHASE I:

Invitation of interested parties to express their interest in reserving long term capacity products at the DIORIGA GAS FSRU

Considering that:

- The company Dioriga Gas S.A. has submitted to the National Regulatory Authority for Energy of Greece (Regulatory Authority for Energy- RAE) an application for exemption for “Dioriga” Independent Natural Gas System (Dioriga Floating Storage Regasification Unit - FSRU) from the provisions of Articles 32, 33 and 41(6), (8) and (10), which will be examined according to the provisions of paragraph 6 of article 36 of the Directive 2009/73/EC.

- The “Dioriga” Floating Storage Regasification Unit (the “Project”) comprises a permanently moored offshore Floating LNG Storage and Regasification Unit (FSRU) and suited transmission pipeline, designed to connect the floating unit to the national transmission system of Greece as a new natural gas import facility. The FSRU will be stationed in the Saronic Gulf, approximately 5km SW of the settlement of Agioi Theodoroi in Central Greece, approximately 5km east of the Corinth Canal, at an offshore distance of approximately 150 meters from the nearest shore. The FSRU will have a storage capacity of 170,000 ÷ 210,000 m^3 LNG and a maximum (without redundancies) gas send-out rate (SMSR) of 132,000 MWh/day corresponding to approximately 490,000 Nm^3/h . The Project will be developed, designed, financed, built, owned and operated by Dioriga Gas S.A.;
- Directive 2009/73/EC is relevant for Greece as a Member State of the European Union and has been transposed into the national legislation through law 4001/2011;

RAE has developed these Guidelines for the management and allocation of capacity to the Dioriga LNG Terminal, according to paragraph 6 of Article 36 of Directive 2009/73/EC, the first phase of which refers to the invitation of interested parties to express their interest in reserving capacity in the abovementioned project.

The National Regulatory Authority of Greece has decided as follows:

Article 1 **Definitions**

The following definitions apply:

Terminal Use Agreement shall mean the agreement containing the main terms and conditions which shall apply in respect to allocated capacity and other available products by and between Dioriga Gas S.A. and any Allocated Participant, committing the parties on a long-term ship-or-pay basis upon final investment decision by Dioriga Gas S.A.;

Allocated Participant shall mean the party being allocated capacity of the Project on the basis of the Bidding Phase and asked to sign a Terminal Use Agreement;

Authority shall mean the National Regulatory Authority of Greece (Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Regulatory Authority for Energy-RAE);

Bidding Phase 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;

Commercial Operation Date 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;

Day(s) shall mean calendar day(s);

Directive shall mean Directive 2009/73/EC;

Eol Notice has the meaning given in Article 4.2 hereof;

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

Eol Phase has the meaning given in Article 2.2 of these Guidelines;

Exemption Application shall mean the exemption application submitted by Dioriga Gas S.A. to the Authority on 16 July, 2021 (ref: 8 – 16th July 2021);

Exemption Decision shall mean the decision to be issued by the Authority upon the Exemption Application according to Article 36 of Directive 2009/73/EC.

Gas Delivery Point shall mean the entry point to the NNGTS, to which the pipeline of the Project will be connected through an M/R Station. The entry point's location lies near the existing M/R Stations supplying MOTOR OIL HELLAS (MOH) refinery and the Korinthos Power S.A. Power Plant, in the area of Agioi Theodoroi in Corinthia;

DIORIGA GAS 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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.») (100% share).

Guidelines shall mean the present document;

Host Country shall mean Greece;

Market Test shall mean the process described in paragraph 6 of article 36 of the Directive in order to assess the interest of all potential users in contracting capacity before capacity allocation in the Project takes place as referred to in Article 2.2 of the present Guidelines;

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

Project Sustained Capacity shall mean the sustained maximum gas send-out rate (SMSR) of the Project, approximately equal to 132,000 MWh/day (approx. 11.76 million Nm^3_{NGas}/day), which will be delivered the Gas Delivery Point, at an operating pressure to be agreed upon by the TSO and DIORIGA GAS.;

Project Peak Capacity shall mean the peak regasification capacity of the Project, of 172,000 MWh/day (approx. 15.3 million Nm^3_{NGas}/day) at an operating pressure to be agreed upon by the TSO and DIORIGA GAS, and;

TSO shall mean Transmission System Operator.

Article 2

Subject matter and scope

2.1 According to Article 36 (6) of the Directive, following an Exemption Application, 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 into two phases:

- (i) Expression of Interest (Eol) Phase;
- (ii) A Bidding Phase. The Bidding Phase may be run before or after the Exemption Decision to be made by the Authority according to §3.6.

2.3 The Market Test is concluded upon the signature, by DIORIGA GAS and Allocated Participants, of the Terminal Use Agreement.

- 2.4 In the Eol Phase all potential users, including shippers, DESFA and other TSOs and/or other infrastructure operators, are invited to express their interest, pursuant to these Guidelines, in contracting capacity in the Project and are asked to submit data and information in order for the Authority to assess the criteria set out in Article 36 (1) of the Directive. The Eol Phase neither binds Eol Participants to book the capacity for which they have expressed their interest in, nor does it bind DIORIGA GAS to offer such capacity. However, participation in the Eol Phase is a prerequisite for subsequent participation in the Bidding Phase.
- 2.5 In the Bidding Phase, Eol Participants will be asked to submit Binding requests for contracting capacity in the Project, in accordance with the Bidding Phase Guidelines. DIORIGA GAS will allocate capacity in the Project according to the Bidding Phase Guidelines.
- 2.6 These Guidelines provide the general framework for capacity allocation and management procedures and define, in particular, how to perform the Eol Phase.

Article 3

Framework rules and mechanisms for capacity allocation and management

- 3.1 DIORIGA GAS shall submit to the Authority the Eol Phase Notice described in Article 4 within 5 (five) Days after the notification of the approval of the present Guidelines by the Authority.
- 3.2 The Authority will assess and approve the Eol Phase Notice within 15 (fifteen) Days from its submission by DIORIGA GAS. In particular, the Authority will review the Eol Phase Notice with a view to ensuring that the procedures for performing the Eol Phase, as set out in the Eol Notice, are open, non-discriminatory, transparent and in accordance with EU, national legislation in the Host Country and the present Guidelines.
- 3.3 The Eol Phase of the Market Test will be conducted by DIORIGA GAS who is responsible for the proper conduct of the proceedings as a result of the approval of the Authority.
- 3.4 Any shareholders of DIORIGA GAS can participate in the Eol Phase of the Market Test, and in the subsequent Bidding Phase, under the same terms and conditions applicable to other interested parties, as set out in the Eol Notice.
- 3.5 After the Eol Phase has been completed, the Authority, taking also into consideration the report referred to in Article 7 below, may request DIORIGA GAS S.A. to perform the Bidding Phase of the Market Test prior to any assessment of the Exemption Application. A positive opinion upon granting the exemption may be conditional on the obligation on DIORIGA GAS to offer part or the whole of the capacity requested in the Eol Phase in the Bidding phase and to build it if allocated, in so far as it is technically and economically feasible to do so.
- 3.6 After the Eol Phase has been completed, the Authority, taking also into consideration the report referred to in Article 7 below, shall proceed alternatively with the following:
- (a) If no interested parties, other than DIORIGA GAS Shareholders, have participated in the Eol Phase, the Authority, shall request DIORIGA GAS to refine its Exemption Application taking into account the Eol results. Following the receipt of the refined Exemption Application, the Authority will assess if the criteria set by Article 36.1 of the Directive are fulfilled and if so, they will proceed with the evaluation of the Exemption Application.
- In forming their opinion and according to Article 36.6 of the Directive, the Authority will evaluate the need to impose additional conditions on the exemption, related indicatively to the duration of the exemption and to any additional conditions for ensuring non-discriminatory access to the infrastructure. In this case, the Bidding Phase of the Market

Test shall be carried after the issuance of the Exemption Decision. Eligible for participation in the Binding phase, are all stakeholders, independent of whether or not they participated in the non-Binding phase.

- (b) If interested parties other than DIORIGA GAS Shareholders have participated in the Eol Phase and expressed interest in reserving long term capacity products at the DIORIGA GAS FSRU, the Authority shall request DIORIGA GAS to perform the Bidding Phase of the Market Test prior to any assessment of the Exemption Application and/or any request for its refinement.

3.7 In the case that a necessity for carrying out a Bidding Phase, arises as outlined in paragraph 3.6(b) above, the Bidding Phase Guidelines will be issued by the Authority, upon proposal by DIORIGA GAS, in line with the principles of the present Guidelines. The Bidding Phase Guidelines will include rules for capacity allocation, products, tariffs and duration of contracts.

3.8 As a general principle in the Bidding Phase:

- (a) Capacity is allocated through auctions; and
- (b) Tariffs applied to users shall be cost reflective and non-discriminatory.

3.9 Rules for capacity management will be applied also according to the following general principles:

- (a) Congestion Management Procedures, Use-It-Or-Lose-It arrangements, secondary capacity trading arrangements, balancing regimes, capacity overruns, nomination and renomination rules compliant with relevant EU provisions as they will be established, amended or integrated by comitology, according especially to articles 15, 17, 19, 23 of Regulation 715/2009 of the Parliament and the Council, will be included;
- (b) DIORIGA GAS will implement and publish a non-discriminatory and transparent capacity allocation mechanism compliant with the rules mentioned above in accordance with the applicable Licensing Regulation, subject to Authority's approval, which will provide for a harmonized regime for capacity allocation for the entire Project.

Article 4

Expression of Interest Notice (Eol Notice)

4.1 The Eol Phase begins with the publication of the Expression of Interest Notice for capacity allocation (Eol Notice) by DIORIGA GAS. DIORIGA GAS shall publish the Eol Notice after its approval by the Authority pursuant to Article 3. The Eol Notice should be sufficiently publicized to attract interest from third parties and allow for their meaningful participation.

4.2 Avenues used to publicize the Eol Notice should include appropriate national and international media and DIORIGA GAS's website. The Eol Notice should be available in English.

4.3 The Eol Notice should provide general information on the Project and the services which are being proposed by DIORIGA GAS. Prospective Eol Participants should at least be informed about:

- a. The basic elements of the Project design.
- b. The technical specifications of the Project, such as operating pressure and gas quality constraints, if any, at each intake and offtake point.

- c. The estimated Commercial Operation Date (COD).
- d. A detailed description of the proposed connection point of the Project to the NNGTS.
- e. The services proposed; specifying for each service the starting date and duration.
- f. A non-Binding estimate of the investment and operating costs for the Project.
- g. A summary of authorizations, licenses and regulatory approvals that have been acquired up to now, if any, and a timetable for submitting applications and obtaining the remaining documents of this type, if any.
- h. Details on how to obtain information on the requirements to be satisfied for admittance by DIORIGA GAS to the due diligence procedures and data room, in the event where DIORIGA GAS deems appropriate to organize a data room, and in particular standard contractual terms in relation to Article 5.1 below.

4.4 The Eol Notice should also include at least the following general information:

- a. Arrangements in place to ensure the confidentiality of information received by the Eol Phase applicants.
- b. The start and end dates of the Eol Phase: the end date must be set at least 45 (forty-five) Days after the publication of the Eol Notice.
- c. Details on how to apply in the Eol Phase and a standard form of the expression of interest.
- d. The criteria upon which an applicant may be excluded from the Eol Phase and the procedure for notifying the applicants that their application is rejected.

Article 5

Expression of Interest Procedure

- 5.1 DIORIGA GAS may provide for an appropriate due-diligence to disclose to all participants, under a confidentiality agreement, more specific information about the Project.
- 5.2 The terms and conditions for access to the data room, in the event that DIORIGA GAS organizes such data room, will be further specified by DIORIGA GAS as a part of the Eol Notice.
- 5.3 In their application for the Eol Phase, participants have to declare that information provided is true (attested affidavit).
- 5.4 A participation fee may be requested by DIORIGA GAS with the sole purpose of covering the administrative costs of the Eol Phase. The level of the fee shall be subject to the Authority's evaluation pursuant to Article 3 hereof.
- 5.5 Information is to be provided concerning the offered products.

Article 6

Participation in the Eol Phase

- 6.1 All interested parties, including shippers and TSOs, may participate in the Eol Phase.
- 6.2 When expressing their interest, participants should indicate at least:
 - (a) The services they are interested in. (DIORIGA GAS shall be proposing indicative services in the Eol notice).
 - (b) The start date, duration and the amount of capacity for each service.

Participants in the Eol Phase shall be allowed to request differentiated starting dates and duration of the services they are interested in, within the general frame of the corresponding dates proposed by DIORIGA GAS.

6.3 Participants should not consider themselves to be confined to the proposed services specified in the Eol Notice. Participants can indicate appropriate modifications to DIORIGA GAS's proposal that would better accommodate their needs, such as:

- (a) Alternative services to the ones proposed by DIORIGA GAS
- (b) Different storage duration, alterations in the proposed timeslots, etc.
- (c) Different start dates or/and end dates for contracting the services provided by DIORIGA GAS.

Article 7

Reporting of DIORIGA GAS S.A. on the results of the Eol Phase.

7.1 Within 5 (five) Days of completion of the Eol Phase, DIORIGA GAS will deliver to the Authority a report, summarizing the results of the Eol Phase, including its evaluation of the Eol Phase results, with specific reference to the implications for the Project.