



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ  
ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΪΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ



**ΑΝΑΡΤΗΤΕΑ ΣΤΟ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟ**

Αθήνα, 31 Ιουλίου 2014

Αρ. πρωτ.: Δ1/Α/12891

Ταχ. Διεύθυνση: Μεσογείων 119  
101 92 Αθήνα  
Πληροφορίες: Αθ. Ζαχαρόπουλος, Γ. Γαβρίδου  
Τηλέφωνο: 210 6969312, 210 6969790  
Τηλεομοιότυπο: 210 6969034  
E-mail : [ZacharopoulosA@eka.ypeka.gr](mailto:ZacharopoulosA@eka.ypeka.gr)  
[GavridouG@eka.ypeka.gr](mailto:GavridouG@eka.ypeka.gr)

**ΘΕΜΑ: Προκήρυξη Διεθνούς Διαγωνισμού για παραχώρηση δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις χερσαίες περιοχές «Άρτα - Πρέβεζα», «Αιτωλοακαρνανία» και «Βορειοδυτική Πελοπόννησος»**

**Α Π Ο Φ Α Σ Η**

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Το άρθρο 90 του Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα που κυρώθηκε με το άρθρο πρώτο του Π.Δ. 63/2005 "Κωδικοποίηση νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα Κυβερνητικά Όργανα" (ΦΕΚ Α' 98).
2. Το Π.Δ. 381/1989 "Οργανισμός του Υπουργείου Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας" (ΦΕΚ Α' 16) όπως ισχύει, σε συνδυασμό με το Π.Δ. 27/1996 "Συγχώνευση των Υπουργείων Τουρισμού, Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας και Εμπορίου στο Υπουργείο Ανάπτυξης" (ΦΕΚ Α' 19) όπως ισχύει, το Π.Δ. 185/2009 "Ανασύσταση του Υπουργείου Οικονομικών, συγχώνευση του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών με τα Υπουργεία Ανάπτυξης, και Εμπορικής Ναυτιλίας, Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής και μετονομασία του σε "Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας" μετατροπή του Υπουργείου Μακεδονίας-Θράκης σε Γενική Γραμματεία Μακεδονίας-Θράκης και υπαγωγή στο Υπουργείο Εσωτερικών της Γενικής Γραμματείας Μακεδονίας-Θράκης και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής" (ΦΕΚ Β' 213) και το Π.Δ. 189/2009 "Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων" (ΦΕΚ Α' 221) όπως τροποποιήθηκε από το Π.Δ. 24/2010 "Ανακαθορισμός των αρμοδιοτήτων των Υπουργείων και τροποποιήσεις του Π.Δ 189/2009" (ΦΕΚ Α' 56).
3. Την 2876/7.10.2009 Απόφαση του Πρωθυπουργού "Αλλαγή τίτλου Υπουργείων" (ΦΕΚ Β' 2234).

4. Το Π.Δ. 119/2013 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 153).
5. Το ν. 2289/1995 "Αναζήτηση έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις" όπως ισχύει και ειδικότερα την παρ. 17 περίπτωση (β) του άρθρου 2.
6. Τα άρθρα 145 έως και 164 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) και ειδικότερα την παράγραφο 2 του άρθρου 154 και το τελευταίο εδάφιο του άρθρου 153.
7. Το ΠΔ 127/1996 "Όροι εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων" (ΦΕΚ Α' 92).
8. Το άρθρο 20 του ν.3587/2007 "Τροποποίηση και συμπλήρωση του ν.2251/1994 περί προστασίας των καταναλωτών", σύμφωνα με το οποίο επανέρχονται αυτοδικαίως στο Δημόσιο τα δικαιώματα αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων επί των περιοχών που είχαν παραχωρηθεί στις εταιρείες ΔΕΠ και ΔΕΠ-ΕΚΥ, την άσκηση των οποίων διαχειρίζεται η Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής.
9. Την Απόφαση του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας με αριθμό Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (ΦΕΚ 615/Β/13.7.1995) για διαίρεση της Χώρας και των περιοχών κατά το άρθρο 148 παρ. 1 του Μεταλλευτικού Κώδικα.
10. Την Δ1/Α/12552/23.07.2014 (ΦΕΚ Β' 2093/31.07.2014) Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ με την οποία επιλέγεται ως είδος σύμβασης η «Σύμβαση μίσθωσης» για την παραχώρηση του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στις χερσαίες περιοχές «Άρτα - Πρέβεζα», «Αιτωλοακαρνανία» και «Βορειοδυτική Πελοπόννησος».
11. Την από 14.04.2014 αίτηση της ενδιαφερόμενης εταιρείας "ENEL TRADE SpA" για την ενεργοποίηση της διαδικασίας της παρ. 17 περίπτωση (β) του άρθρου 2 του ν. 2289/1995 όπως ισχύει, σχετικά με τις χερσαίες περιοχές «Άρτα - Πρέβεζα», «Αιτωλοακαρνανία» και «Βορειοδυτική Πελοπόννησος».
12. Την Δ1/Α/οικ.9167/22.05.2014 (ΦΕΚ Β' 1491/06.06.2014) Απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ περί αποδοχής του ως άνω αιτήματος.
13. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

### **Αποφασίζουμε**

1. Καλούνται οι ενδιαφερόμενοι, σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στην παρ. 17 περίπτωση (β) του άρθρου 2 του ν. 2289/1995 όπως ισχύει, να υποβάλλουν

προσφορές για παραχώρηση του δικαιώματος του Ελληνικού Δημοσίου για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στις χερσαίες περιοχές «Άρτα - Πρέβεζα», «Αιτωλοακαρνανία» και «Βορειοδυτική Πελοπόννησος», σύμφωνα με τους όρους της διακήρυξης διενέργειας του διαγωνισμού που ακολουθεί, η οποία προσαρτάται στην παρούσα και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

2. Οι όροι της διακήρυξης περιγράφονται, στην ελληνική γλώσσα και στην αγγλική μετάφραση, στο κείμενο της διακήρυξης που ακολουθεί. Σε περίπτωση αμφιβολίας ως προς την ταύτιση του ελληνικού πρωτοτύπου κειμένου και της αγγλικής μετάφρασης υπερισχύει το ελληνικό κείμενο.
3. Οι προσφορές των ενδιαφερομένων απευθύνονται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής – Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής – Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής και κατατίθενται στο Πρωτόκολλο της ΓΓΕΚΑ του ΥΠΕΚΑ, Λεωφ. Μεσογείων 119, Αθήνα, Ισόγειο. Η κατάθεση των προσφορών γίνεται το αργότερο έως και την πρώτη εργάσιμη ημέρα μετά από τρεις (3) μήνες από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Προσφορές που θα υποβληθούν μετά την παραπάνω ημερομηνία είναι εκπρόθεσμες και δεν γίνονται δεκτές για περαιτέρω αξιολόγηση.
4. Η διακήρυξη να αποσταλεί για δημοσίευση στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στις παρακάτω ημερήσιες οικονομικές και πολιτικές εφημερίδες:
  - ΤΑ ΝΕΑ
  - ΕΘΝΟΣ
  - ΕΞΠΡΕΣ

και να αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του ΥΠΕΚΑ:

<http://www.ypeka.gr/>

1.



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΟΚΡΑΤΙΑ  
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ



ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ &  
ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ  
ΑΛΛΑΓΗΣ

**Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών  
για την Έρευνα και Εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων  
σε χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας**

**Περιοχές προς Παραχώρηση**

- 1. Άρτα-Πρέβεζα**
- 2. Αιτωλοακαρνανία**
- 3. ΒΔ Πελοπόννησος**

## 1. ΟΡΙΣΜΟΙ

Όλοι οι όροι που χρησιμοποιούνται στο παρόν έχουν την παρακάτω αποδιδόμενη σε αυτούς έννοια:

«Αίτηση» σημαίνει το σύνολο των πληροφοριών και εγγράφων που υποβάλλονται από τον Αιτούντα στο Υπουργείο με τη μορφή και τον τρόπο που προβλέπονται στην παρούσα Πρόσκληση και εντός της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης.

«Αιτών» σημαίνει το φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή Κοινοπραξία που υποβάλλει μια Αίτηση σύμφωνα με την παρούσα Πρόσκληση.

«Διαγωνιστική Διαδικασία» σημαίνει την παρούσα διαδικασία που διεξάγεται σύμφωνα με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την επιλογή ενός Αιτούντος για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση.

«Εκπρόσωπος του Αιτούντος» σημαίνει ένα πρόσωπο ορισμένο από ένα Αιτούντα δυνάμει πληρεξουσίου για να ενεργεί για λογαριασμό του Αιτούντος προς εκτέλεση συγκεκριμένων πράξεων σύμφωνα με τους όρους του πληρεξουσίου.

«Ελληνική Αρχή» κάθε αρχή που ασκεί νομοθετική, κανονιστική ή διοικητική κρατική λειτουργία για λογαριασμό του Δημοσίου.

«Ελληνική Δημοκρατία» σημαίνει την Ελλάδα.

«Ελληνικό Δίκαιο» σημαίνει κάθε νόμο, κανόνα, ρύθμιση, διάταγμα, διάταξη, διαταγή, νομοθέτημα, πράξη ή απόφαση μιας κρατικής αρχής με ισχύ εντός της ελληνικής επικράτειας.

«Εντολοδόχος» σημαίνει το Μέλος Κοινοπραξίας υπεύθυνο για την εκτέλεση των Εργασιών Υδρογονανθράκων.

«Επιλεγείς Αιτών» σημαίνει ένα Αιτούντα που έχει επιλεγεί για να υπογράψει Σύμβαση Μίσθωσης ως προς μια Περιοχή προς Παραχώρηση.

«Επιτροπή Αξιολόγησης» σημαίνει την Επιτροπή αρμόδια για την εξέταση και αξιολόγηση των Αιτήσεων.

«Κοινοπραξία» σημαίνει ένα Αιτούντα αποτελούμενο από δύο ή περισσότερα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, ανεξαρτήτως αν έχει περιβληθεί εταιρικό τύπο ή όχι.

«Μέλος της Κοινοπραξίας» σημαίνει ένα πρόσωπο που είναι μέλος σε μια Κοινοπραξία.

«Μισθωτής» σημαίνει το συμβαλλόμενο μέρος που υπογράφει και εκτελεί τη Σύμβαση Μίσθωσης.

«Νόμος περί Υδρογονανθράκων» σημαίνει τον Νόμο 2289/1995 «Αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων και άλλες διατάξεις», όπως αυτός ισχύει.

«Περίοδος Ισχύος Αιτήσεως» σημαίνει την περίοδο κατά την οποία μια Αίτηση πρέπει να παραμένει σε ισχύ.

«Περιοχή προς Παραχώρηση» σημαίνει μια περιοχή διαθέσιμη για εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης όπως περιγράφεται στο **Παράρτημα Α**.

«Προθεσμία Υποβολής Αιτήσεως» σημαίνει την πρώτη εργάσιμη ημέρα μετά από τρεις (3) μήνες από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

«Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών» ή «Πρόσκληση» σημαίνει το παρόν έγγραφο.

«Σύμβαση Μίσθωσης» σημαίνει τη σύμβαση που περιέχει δικαιώματα και υποχρεώσεις έρευνας και εκμετάλλευσης.

«Υπουργείο» σημαίνει το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

«Υπουργός» σημαίνει τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

## **2. ΕΙΣΑΓΩΓΗ**

Στις 14.04.2014, σύμφωνα με την περ. (β) παρ. 17 του άρθρου 2 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, η εταιρεία ENEL TRADE SpA εκδήλωσε στο Υπουργείο το ενδιαφέρον της για την παραχώρηση δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων σε τρεις (3) χερσαίες περιοχές, «Άρτα - Πρέβεζα», «Αιτωλοακαρνανία» και «ΒΔ Πελοπόννησος» στη Δυτική Ελλάδα.

Με την Απόφαση Δ1/Α/οικ.9167/22.05.2014, ο Υπουργός, κατόπιν και του από 09.05.2014 σχετικού εισηγητικού σημειώματος της Διεύθυνσης Πετρελαϊκής Πολιτικής, έκανε δεκτή την ως άνω εκδήλωση ενδιαφέροντος και ενεργοποιεί τη Διαγωνιστική Διαδικασία που περιγράφεται στην περ. (β) παρ. 17 του άρθρου 2 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων.

Η Ελληνική Δημοκρατία, διά του Υπουργείου, προσκαλεί και άλλους τυχόν ενδιαφερόμενους να συμμετάσχουν στην παρούσα Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών.

Ο χάρτης και τα στοιχειώδη ορθογώνια που συνιστούν τις Περιοχές προς Παραχώρηση περιλαμβάνονται στο **Παράρτημα Α**. Κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση αποτελείται από ένα αριθμό στοιχειωδών ορθογωνίων (πέντε επί πέντε λεπτά της μοίρας, έκτασης περίπου 65 τετρ. χιλ.).

## 2.1. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Η Διαγωνιστική Διαδικασία υπόκειται στο Νόμο περί Υδρογονανθράκων και στο Προεδρικό Διάταγμα 127/1996 «Όροι εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων» καθώς και σε κάθε άλλη σχετική νομοθεσία.

Όλες οι Αιτήσεις θα κριθούν σύμφωνα με τις διατάξεις της ανωτέρω νομοθεσίας και του Ελληνικού Δικαίου και υπό το πρίσμα της διαρκούς ανάγκης για συνεχή, εμπειριστατωμένη, αποτελεσματική και ασφαλή έρευνα για τον εντοπισμό πετρελαίου και φυσικού αερίου στην ελληνική επικράτεια και την εκμετάλλευση αυτών, λαμβάνοντας σοβαρά υπ' όψιν τα περιβαλλοντικά θέματα.

## 2.2. ΒΑΣΙΚΟΙ ΟΡΟΙ ΤΗΣ ΜΙΣΘΩΣΗΣ

Η Ελληνική Δημοκρατία θα συνάψει χωριστές Συμβάσεις Μίσθωσης για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση με τον Επιλεγέντα Αιτούντα βάσει ανταγωνιστικών προσφορών και περαιτέρω διαπραγμάτευσης ως προς τα ανταγωνιστικά στοιχεία, σύμφωνα με το **Υπόδειγμα Σύμβασης Μίσθωσης**, διαθέσιμο κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης στην ιστοσελίδα του Υπουργείου: [www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=765](http://www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=765)

Η Σύμβαση Μίσθωσης βασίζεται στο καθεστώς Μίσθωμα/Φόρος.

Τα ακόλουθα είναι μια σύνοψη των βασικών όρων της Σύμβασης Μίσθωσης, αλλά δεν είναι πλήρης ούτε υποκαθιστά τους όρους καθαυτής της Σύμβασης Μίσθωσης.

- Σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 127/1996, ο Μισθωτής θα καταβάλλει στον Εκμισθωτή Μίσθωμα για όλους τους υδρογονάνθρακες και τα παραπροϊόντα που παράγονται και διασώζονται στη συμβατική περιοχή.
- Το Μίσθωμα συνδέεται με το λόγο R/C, όπου R είναι τα σωρευτικά ακαθάριστα έσοδα και C τα σωρευτικά έξοδα. Το Μίσθωμα θα συνδέεται με το λόγο R/C (Συντελεστή R) βάσει μιας μεταβλητής κλίμακας συγκεκριμένων διαβαθμίσεων της αναλογίας εσόδων και εξόδων και θα κυμαίνεται από ένα κατώτερο όριο 4% επί της παραχθείσας ποσότητας υδρογονανθράκων, σε χρήμα ή σε είδος, αν ο Συντελεστής R είναι μικρότερος ή ίσος του

0,5. Το Μίσθωμα εκπίπτει για τους σκοπούς υπολογισμού του φόρου εισοδήματος. Λεπτομέρειες για τον υπολογισμό του Συντελεστή R περιλαμβάνονται στο Υπόδειγμα Σύμβασης Μίσθωσης.

- Ο Μισθωτής υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή είκοσι τοις εκατό (20%), καθώς και σε περιφερειακό φόρο με συντελεστή πέντε τοις εκατό (5%), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιουδήποτε τρίτου.
- Για τους σκοπούς προσδιορισμού του ετήσιου φορολογητέου εισοδήματος, οι κεφαλαιακές δαπάνες (για έρευνα και ανάπτυξη) αποσβέννυνται σε ποσοστό 40% ως 70% επί της αξίας της ακαθάριστης ετήσιας παραγωγής. Κεφαλαιακή δαπάνη που δεν ανακτάται οποιοδήποτε οικονομικό έτος της μίσθωσης μπορεί να μεταφερθεί στα επόμενα οικονομικά έτη.
- Ο Μισθωτής βαρύνεται με όλους τους κινδύνους έρευνας και τις δαπάνες κατά το Στάδιο Ερευνών. Το Στάδιο Ερευνών θα διαρκεί μέχρι 7 έτη και δύναται να παραταθεί σύμφωνα με το Νόμο περί Υδρογονανθράκων.
- Το Στάδιο Ερευνών διαιρείται σε τρεις (3) Φάσεις. Κάθε Φάση σχετίζεται με χωριστό πρόγραμμα εργασιών, με δυνατότητα είτε μετάβασης στην επόμενη Φάση, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν εκπληρωθεί όλες οι συμβατικές υποχρεώσεις, είτε παραίτησης στο τέλος κάθε Φάσης.
- Κατά τη μετάβαση από τη μια Φάση στην επόμενη κατά το Στάδιο Ερευνών, ο Μισθωτής υποχρεούται να αποδεσμεύει ποσοστό μεταξύ 20% και 50% της αρχικής Συμβατικής Περιοχής. Στο τέλος της τελευταίας φάσης θα αποδεσμεύεται όλη η Περιοχή Ερευνών. Οι περιοχές που απελευθερώνονται θα ανταποκρίνονται στο σύστημα στοιχειωδών ορθογωνίων 5'x 5'.
- Η στρεμματική (ανά χίλια τετραγωνικά μέτρα) αποζημίωση ανά έτος έχει ως εξής:

Κατά την πρώτη Φάση Ερευνών:	0,050 € (50,00€/km <sup>2</sup> )
Κατά τη δεύτερη Φάση Ερευνών:	0,100 € (100,00€/km <sup>2</sup> )
Κατά την τρίτη Φάση Ερευνών:	0,200 € (200,00€/km <sup>2</sup> )
- Με τη δήλωση περί εντοπισμού εμπορικά εκμεταλλεύσιμου κοιτάσματος υδρογονανθράκων αρχίζει το Στάδιο Εκμετάλλευσης. Το Στάδιο Εκμετάλλευσης διαρκεί εικοσιπέντε (25) έτη με δυνατότητα παράτασης για δύο περιόδους πέντε (5) ετών έκαστη, υποκειμένη σε αναδιαπραγμάτευση των όρων της σύμβασης.



- Οι Συμβάσεις Μίσθωσης προς εκτέλεση μεταξύ των Μισθωτών και της Ελληνικής Δημοκρατίας διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο.
- Οποιαδήποτε διαφορά από Σύμβαση Μίσθωσης θα επιλύεται από εμπειρογνώμονα ή με διαιτησία.

### **2.3. ΠΡΟΤΥΠΑ ΚΑΙ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΙ**

Οι εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υπόκεινται στο Ελληνικό Δίκαιο και τους εφαρμοστέους κανονισμούς των αρμόδιων Ελληνικών Αρχών. Οι εργασίες πρέπει να συμμορφώνονται με τους γενικά παραδεκτούς «Κανόνες Επιστήμης και Τέχνης Έρευνας και Εκμετάλλευσης Υδρογονανθράκων» (Good Oilfield Practice), ιδίως ως προς την υγεία και προστασία του ανθρώπινου δυναμικού, τη δημόσια ασφάλεια και τη διαφύλαξη του περιβάλλοντος, όπως εφαρμόζονται στα κράτη-μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η έρευνα και η εκμετάλλευση πρέπει να διεξάγονται σε πλήρη συμμόρφωση με την Ευρωπαϊκή νομοθεσία για την ενέργεια και το περιβάλλον, συμπεριλαμβανομένης Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ).

Οι συμβατικές περιοχές έρευνας βρίσκονται σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιφέρειες, ως εκ τούτου θα ισχύουν τα αυστηρότερα πρότυπα της διεθνούς πρακτικής.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 4014/2011 (περί περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμισης αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλων διατάξεων αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που μετέφερε στο εθνικό δίκαιο τις διατάξεις της Οδηγίας 2001/42/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου), το Υπουργείο έχει κινήσει τη διαδικασία εκπόνησης Στρατηγικής Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΣΜΠΕ) του προγράμματος αδειοδότησης υδρογονανθράκων στις χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας για να διασφαλίσει την προστασία του περιβάλλοντος και την αειφόρο ανάπτυξη. Εν συνεχεία θα εκδοθεί η σχετική έγκριση της ΣΜΠΕ από την Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος.

Οι Μισθωτές δεσμεύονται να ακολουθούν και να συμμορφώνονται με τα αποτελέσματα και τις συστάσεις της ΣΜΠΕ και με τη σχετική απόφαση έγκρισης. Η ΣΜΠΕ θα είναι διαθέσιμη στην ιστοσελίδα του Υπουργείου.

Η ανάπτυξη και λειτουργία κάθε προγράμματος έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων απαιτεί ΜΠΕ σύμφωνα με το νόμο 4014/2011 και μπορεί να αρχίσει μόνο μετά την έκδοση της σχετικής έγκρισης ΜΠΕ.

Σε περίπτωση απόσυρσης, εγκατάλειψης ή αποξήλωσης των εγκαταστάσεων, ο Μισθωτής υποχρεούται να σφραγίσει καταλλήλως όλες τις γεωτρήσεις, να απομακρύνει όλες τις εγκαταστάσεις και να αποκαταστήσει το περιβάλλον. Ειδικό αποθεματικό είναι δυνατόν να δημιουργηθεί για την κάλυψη των αναγκών που είναι αναγκαίες για τις ανωτέρω εργασίες.

## **2.4. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ**

Για τις τρεις Περιοχές προς Παραχώρηση είναι διαθέσιμα πακέτα δεδομένων. Κάθε πακέτο περιέχει όλες τις σημαντικές πληροφορίες για τη συγκεκριμένη Περιοχή προς Παραχώρηση καθώς και ορισμένες πληροφορίες-δεδομένα από παρακείμενες περιοχές.

### **1. Περιοχή προς Παραχώρηση «Άρτα-Πρέβεζα»:**

#### **Σεισμικά Δεδομένα**

- 488,44 χιλιόμετρα 2D σεισμικών γραμμών που καταγράφηκαν από το 1982 έως το 2000.
- Όλες οι σεισμικές γραμμές είναι σε μορφή SEG-Y.

#### **Δεδομένα Γεωτρήσεων**

Περιλαμβάνονται δεδομένα από οκτώ (8) γεωτρήσεις :

- Τομές γεωτρήσεων (σε μορφή LAS/ASCII και image).
- Συνθετικές και συνοπτικές τομές για όλες τις γεωτρήσεις· δεδομένα ταχυτήτων και άλλοι τύποι τομών (λ.χ. GR) για ορισμένες από αυτές.

#### **Τεχνικές Εκθέσεις**

- Όλες οι σχετικές σημαντικές εκθέσεις περιλαμβάνονται σε μορφή .pdf.

#### **Λοιπά Δεδομένα**

- Βαρυτικά και Αερομαγνητικά δεδομένα (ASCII).

## **2. Περιοχή προς Παραχώρηση «Αιτωλοακαρνανία»:**

### **Σεισμικά Δεδομένα**

- 400,625 χιλιόμετρα 2D σεισμικών γραμμών που καταγράφηκαν από το 1983 έως το 1998.
- Όλες οι σεισμικές γραμμές της τελευταίας έρευνας TAT (1998) περιλαμβάνονται.
- Όλες οι σεισμικές γραμμές είναι σε μορφή SEG-Y.

### **Δεδομένα Γεωτρήσεων**

Περιλαμβάνονται δεδομένα από οκτώ (8) γεωτρήσεις :

- Τομές γεωτρήσεων (σε μορφή LAS/ASCII και image).
- Συνθετικές και συνοπτικές τομές για όλες τις γεωτρήσεις· δεδομένα ταχυτήτων και άλλοι τύποι τομών (λ.χ. GR) για ορισμένες από αυτές.

### **Τεχνικές Εκθέσεις**

- Περιλαμβάνονται οι εκθέσεις των γεωτρήσεων TRIFOS SOUTH-1 και EVINOS-1 που πραγματοποιήθηκαν από τον Ανάδοχο του 1<sup>ου</sup> Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων
- Τεχνική Έκθεση του 1<sup>ο</sup> Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων (Νοε. 1995).

### **Λοιπά Δεδομένα**

- Μαγνητοτελλουρική έρευνα Αιτωλοακαρνανίας (1999).
- Βαρυτικά και Αερομαγνητικά δεδομένα (.pdf και ASCII).

## **3. Περιοχή προς Παραχώρηση «ΒΔ Πελοπόννησος»:**

### **Σεισμικά Δεδομένα**

- 705,58 χιλιόμετρα 2D σεισμικών γραμμών που καταγράφηκαν από το 1977 έως το 1998.
- Περιλαμβάνονται όλες οι σεισμικές γραμμές της τελευταίας έρευνας E97GR (1997-1998).
- Όλες οι σεισμικές γραμμές είναι σε μορφή SEG-Y.

### **Δεδομένα Γεωτρήσεων**

Περιλαμβάνονται δεδομένα από δέκα (10) γεωτρήσεις :

- Τομές γεωτρήσεων (σε μορφή LAS/ASCII και image).
- Συνθετικές και συνοπτικές τομές για όλες τις γεωτρήσεις· δεδομένα ταχυτήτων και άλλοι τύποι τομών (λ.χ. GR) για ορισμένες από αυτές.

## Τεχνικές Εκθέσεις

- Περιλαμβάνονται οι εκθέσεις για τις δύο γεωτρήσεις APOLLO-1 και ARTEMIS-1, που πραγματοποιήθηκαν από τον Ανάδοχο του 1<sup>ου</sup> Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων, σε μορφή .pdf.
- Τεχνική Έκθεση του 1<sup>ο</sup> Διεθνούς Γύρου Παραχωρήσεων (Νοεμβ. 1995).

## Λοιπά Δεδομένα

- Βαρυτικά και Αερομαγνητικά δεδομένα (.pdf και ASCII).
- Έκθεση για Βαρυτικές έρευνες στην ΒΔ Πελοπόννησο (1998).
- Λοιπές Εκθέσεις επί της αξιολόγησης της γεωχημείας επιφανείας, τεκτονικές μελέτες και θερμικής ωριμότητας (σε μορφή .pdf).

Οι Αιτούντες που επιθυμούν να συμβουλευτούν και να ανασκοπήσουν τα διαθέσιμα δεδομένα καλούνται να επισκεφτούν την αίθουσα δεδομένων (data room) του Υπουργείου στις εγκαταστάσεις του Υπουργείου. Κοινές συναντήσεις είναι δυνατόν να κανονιστούν κατόπιν σχετικής αίτησης. Τα έξοδα ανέρχονται σε χίλια Ευρώ (1.000 €) για όλες τις Περιοχές προς Παραχώρηση.

Τα πακέτα δεδομένων είναι δυνατόν να αποκτηθούν κατόπιν αίτησης από το Υπουργείο, μετά τη σύναψη σχετικής συμφωνίας εμπιστευτικότητας.

## 3. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΙΤΗΣΗΣ

Ο Αιτών βαρύνεται με όλα τα έξοδα και τις δαπάνες για την προετοιμασία και υποβολή της Αίτησής του.

Ανεξαρτήτως της τελικής έκβασης του Διαγωνιστικής Διαδικασίας, η Ελληνική Δημοκρατία σε καμιά περίπτωση δε θα φέρει ευθύνη για τέτοια έξοδα και δαπάνες που πραγματοποίησε ο Αιτών.

Οι Αιτήσεις πρέπει να συμμορφώνονται με τις διοικητικές προϋποθέσεις και τις ελάχιστες τεχνικές και οικονομικές προδιαγραφές που περιγράφονται κατωτέρω.

Πληροφορίες που περιέχονται στο Φάκελο Αίτησης θα παραμένουν εμπιστευτικές.

Το Υπουργείο δύναται κατά την κρίση του να ζητήσει από τον Αιτούντα διευκρίνιση επί της Αίτησής του. Το αίτημα για διευκρίνιση και η απάντηση του Αιτούντος πρέπει να υποβάλλονται εγγράφως.

Ο Αιτών μπορεί να συμπεριλάβει στην Αίτησή του πρόσθετες πληροφορίες που δεν απαιτούνται από την παρούσα Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών κατά την κρίση του.

### **3.1. ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ**

#### **3.1.1. Γλώσσα**

Οι Αιτήσεις και όλα τα συνοδευτικά έγγραφα πρέπει να συνταχθούν και να υποβληθούν στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα. Σε περίπτωση που το αυθεντικό έγγραφο ή πιστοποιητικό δεν είναι διαθέσιμο στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα, ο Αιτών μπορεί να το υποβάλει συνοδευόμενο από επικυρωμένη μετάφραση στην Ελληνική ή την Αγγλική γλώσσα.

#### **3.1.2. Τέλη Υποβολής Αίτησης**

Κάθε Αιτών θα καταβάλει στο Υπουργείο τέλος υποβολής αίτησης δύο χιλιάδων Ευρώ (2.000,00 €) για κάθε Αίτηση.

Ο Αιτών θα εμβάσει τα χρήματα τηλεγραφικώς. Λεπτομέρειες για την ακολουθητέα διαδικασία θα είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα του Υπουργείου κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Η απόδειξη της συναλλαγής θα περιλαμβάνεται στο Φάκελο Αίτησης.

Οι Αιτήσεις χωρίς αυτή την πληρωμή είναι άκυρες.

#### **3.1.3. Περίοδος Ισχύος Αίτησης**

Οι Αιτήσεις πρέπει να τελούν χωρίς επιφύλαξη και να παραμένουν έγκυρες για περίοδο 180 ημερών, που θα αρχίσει να υπολογίζεται από την επόμενη ημέρα της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης.

Με έγγραφη κοινοποίηση το Υπουργείο δύναται να ζητεί από τους Αιτούντες να παρατείνουν την Περίοδο Ισχύος Αίτησης για ορισμένο χρονικό διάστημα.

### **3.2. ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΔΙΕΥΚΡΙΝΙΣΕΙΣ, ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Οι Αιτούντες δικαιούνται να υποβάλουν εγγράφως ερωτήματα σχετικά με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όχι αργότερα από εικοσιπέντε (25) ημέρες προ της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης στην ειδική διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (e-mail): [onshore-westgr2014@prv.ypeka.gr](mailto:onshore-westgr2014@prv.ypeka.gr)

Διευκρινήσεις και οποιεσδήποτε άλλες συμπληρωματικές πληροφορίες σχετικές με την υποβολή των Αιτήσεων θα παρέχονται εγγράφως το αργότερο δεκαπέντε (15) ημέρες προ της λήξης της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης. Τέτοιες πληροφορίες θα αποτελούν μετά την παροχή τους αναπόσπαστο τμήμα της Προκήρυξης και θα δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Υπουργείου.

Για οποιεσδήποτε περαιτέρω απορίες, οι Αιτούντες μπορούν επίσης να επικοινωνούν με:

**Δρ. Σπυρίδων Μπέλλας,**

Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής

Γενική Διεύθυνση Ενέργειας

Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

Τηλέφωνο: +30 2106969410

Fax: +30 2106969435

E-mail: [bellas@eka.ypoka.gr](mailto:bellas@eka.ypoka.gr)

### 3.3. ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ

- Η ημερομηνία έναρξης της Διαγωνιστικής Διαδικασίας είναι η ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Προθεσμία Υποβολής Αίτησης 3 μήνες μετά τη δημοσίευση
- Αξιολόγηση προσφορών 3 μήνες
- Σύναψη Σύμβασης Μίσθωσης 3 μήνες από την ολοκλήρωση της αξιολόγησης

### 3.4. ΠΡΟΫΠΟΘΕΣΕΙΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ

Προ της υποβολής μιας Αίτησης για μια Περιοχή προς Παραχώρηση, πρέπει να έχουν πληρωθεί οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- α) Ο Αιτών πρέπει να καταβάλει το τέλος υποβολής της αίτησης των 2.000 Ευρώ
- β) Ο Αιτών πρέπει να αγοράσει τα πακέτα δεδομένων για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση για την οποία υποβάλλει Αίτηση.

Το αντίτιμο είναι:

- Πακέτο δεδομένων για Περιοχή προς Παραχώρηση **«Άρτα-Πρέβεζα»**: 20.000 ΕΥΡΩ

- Πακέτο δεδομένων για Περιοχή προς Παραχώρηση **«Αιτωλοακαρνανία»: 25.000 ΕΥΡΩ**
- Πακέτο δεδομένων για Περιοχή προς Παραχώρηση **«ΒΔ Πελοπόννησος»: 25.000 ΕΥΡΩ**

Το ποσό που καταβάλλεται για τα (α) και (β) δεν επιστρέφεται υπό οιοσδήποτε συνθήκες.

### **3.5. ΟΡΟΙ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ**

#### **3.5.1. ΑΙΤΩΝ**

Ο Αιτών (και κάθε Μέλος Κοινοπραξίας, όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία) πρέπει να είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο με έδρα εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή τρίτης χώρας εφόσον πληρούται ο όρος της αμοιβαιότητα, σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφο 1 του Νόμου περί Υδρογονανθράκων, δεόντως αδειοδοτημένο, εν λειτουργία, εγγεγραμμένο και ενήμερο κατά το δίκαιο της χώρας της έδρας του.

Ουδείς άλλος Αιτών θα ληφθεί υπ' όψιν.

Επίσης, Αιτούντες που εμπίπτουν στην έννοια της «υπεράκτιας εταιρείας» κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 4 του άρθρου 4 του Νόμου 3310/2005 όπως συμπληρώθηκε από την παράγραφο 4 του άρθρου 4 του Νόμου 3414/2005 δεν θα ληφθούν υπ' όψιν. Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία το ίδιο θα ισχύει αν ένα τουλάχιστον Μέλος της Κοινοπραξίας συνιστά υπεράκτια εταιρεία.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, ανεξαρτήτως αν έχει περιβληθεί εταιρικό τύπο ή όχι, ισχύουν τα ακόλουθα:

- α) Κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας αποδέχεται ευθύνη αλληλεγγύως και εις ολόκληρον για τις υποχρεώσεις του Αιτούντος δυνάμει της παρούσας Πρόσκλησης και της Αίτησής του.
- β) Όλες οι Αιτήσεις θα αναφέρουν την καταχωρημένη ονομασία, κύρια διεύθυνση ή έδρα δραστηριοτήτων, καταστατική έδρα και αριθμό εγγραφής σε σχετικό μητρώο κάθε Μέλους της Κοινοπραξίας.
- γ) Ένα Μέλος της Κοινοπραξίας πρέπει να οριστεί ως Εντολοδόχος.
- δ) Η Κοινοπραξία θα αναφέρει το ποσοστό συμμετοχής κάθε Μέλους της Κοινοπραξίας. Το ελάχιστο ποσοστό συμμετοχής στην Κοινοπραξία ενός νομικού προσώπου είναι δέκα τοις εκατό (10%).

Αιτών που επιθυμεί να υποβάλει Αίτηση για περισσότερες από μια Περιοχές προς Παραχώρηση καταθέτει **χωριστή και ανεξάρτητη Αίτηση για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση.**

Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να συμμετάσχει ως Αιτών επιτρέπεται να υποβάλει μόνο μια Αίτηση ανά Περιοχή προς Παραχώρηση, είτε αφ' εαυτού, είτε ως Μέλος Κοινοπραξίας.

### **3.5.2. Αποκλεισμός από Συμμετοχή**

Ένας Αιτών αποκλείεται από τη συμμετοχή στη Διαγωνιστική Διαδικασία αν:

α) Επιχειρήσει ατομικώς ή μέσω τρίτου να επηρεάσει αθέμιτα με οποιονδήποτε τρόπο τη γνώμη του Υπουργείου ή οποιουδήποτε μέλους του ή άλλου δημοσίου προσώπου ή αξιωματούχου στην εκτέλεση των καθηκόντων/εξουσιών που του έχουν ανατεθεί σύμφωνα με τους νόμους και τους κανονισμούς.

β) Έχει επιδιώξει και αποκτήσει διαβαθμισμένες πληροφορίες ή έγγραφα σχετικά με το Διαγωνιστική Διαδικασία παραβιάζοντας το νόμο.

γ) Εμπλέκεται αμέσως ή εμμέσως σε οποιαδήποτε ενέργεια διαφθοράς, δωροδοκίας, προσφοράς προμήθειας ή χαριστικής δωρεάς σε οποιοδήποτε πρόσωπο με σκοπό να επηρεάσει την Ελληνική Κυβέρνηση ή τους αντιπροσώπους της στην αξιολόγηση των προσφορών ή τον καθορισμό του Επιλεγέντος Αιτούντος.

### **3.6. ΥΠΟΒΟΛΗ ΑΙΤΗΣΕΩΝ**

Όποιος Αιτών επιθυμεί να συμμετάσχει στη Διαγωνιστική Διαδικασία πρέπει να υποβάλει Αίτηση στο Υπουργείο.

Κάθε Αιτών δύναται να υποβάλει Αίτηση για άνω της μιας Περιοχές προς Παραχώρηση. Σε τέτοια περίπτωση απαιτούνται χωριστές και ανεξάρτητες Αιτήσεις σε χωριστούς φακέλους για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση.

Οι Αιτήσεις υποβάλλονται ταχυδρομικώς ή ιδιοχείρως στο:

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΪΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ

Λεωφόρος Μεσογείων 119,

ΑΘΗΝΑ 10192, ΕΛΛΑΔΑ.



Η προθεσμία υποβολής είναι **τρεις (3) μήνες** από την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Φάκελοι που θα παραληφθούν από το Υπουργείο μετά την ημερομηνία αυτή δεν είναι δυνατόν να ληφθούν υπ' όψιν σύμφωνα με την παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία.

Οι Αιτήσεις πρέπει να υποβληθούν, δακτυλογραφηθούν ή γραφούν με ανεξίτηλη μελάνη και να μην περιέχουν προσθήκες, διαγραφές ή τροποποιήσεις, εκτός από όπου είναι απαραίτητο για τη διόρθωση λαθών που έκανε ο Αιτών, ενώ τέτοιες διορθώσεις θα υπογράφονται από τον Αντιπρόσωπο του Αιτούντος.

Όλο το υλικό που θα περιλαμβάνεται στην Αίτηση θα είναι κατά προτίμηση σε χαρτί μεγέθους A4 για ευκολία χειρισμού, αλλά είναι δυνατόν να γίνει δεκτό και χαρτί μεγέθους A3 διπλωμένο σε μέγεθος A4, αν είναι αναγκαίο.

Οι Αιτήσεις πρέπει να περιλαμβάνουν ένα (1) πρωτότυπο έγγραφο με επισήμανση «ΠΡΩΤΟΤΥΠΟ» και δύο (2) αντίγραφα (ακριβή έγχρωμα φωτοαντίγραφα του πρωτότυπου εγγράφου) με επισήμανση «ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ». Επιπλέον, θα περιλαμβάνεται ένα (1) ηλεκτρονικό αντίγραφο (σε CD-ROM ή DVD-ROM) του περιεχομένου των Υποφακέλων Β' και Γ', υπό τον όρο ότι βρίσκεται σε μορφή συμβατή με τα συστήματα του Υπουργείου, που περιλαμβάνουν το Microsoft Office, το Microsoft Internet Explorer and το Adobe Reader (και δεν προστατεύεται με κωδικό ή κρυπτογράφηση).

Κάθε σελίδα του ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ πρέπει να είναι υπογεγραμμένη από τον Αντιπρόσωπο του Αιτούντος, εκτός αν είναι σε μορφή δεμένου βιβλίου, οπότε αρκεί να έχουν υπογραφεί η πρώτη και η τελευταία σελίδα.

### **3.7. ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ**

Κάθε Αίτηση, συμπεριλαμβανομένων των υποστηρικτικών εγγράφων, θα περιέχεται σε σφραγισμένο φάκελο (**Φάκελος Αίτησης**), στο εξωτερικό του οποίου θα αναγράφεται καθαρά: **«Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας, Περιοχή προς Παραχώρηση (Block) A/A.....»** και η φράση **«ΕΜΠΙΣΤΕΥΤΙΚΟ, ΝΑ ΜΗΝ ΑΝΟΙΧΤΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΗΡΕΣΙΑ»**. Αυτός ο Φάκελος θα περιέχεται μέσα σε ένα εξωτερικό φάκελο αλληλογραφίας, επί του οποίου θα αναγράφεται: **«Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας»** και ο οποίος θα απευθύνεται στο Υπουργείο.

Θα περιλαμβάνεται μια συνοδευτική επιστολή (**Επιστολή Αίτησης**) με τη μορφή που προβλέπεται στο **Παράρτημα Γ**, συμπληρωμένη και υπογεγραμμένη από τον Αντιπρόσωπο του Αιτούντος, μαζί με κατάλογο όλων των συνοδευτικών εγγράφων της Αίτησης. Η Επιστολή Αίτησης θα συνοδεύεται από:

- (1) Έγγραφα που αποδεικνύουν ότι το πρόσωπο που υπογράφει την Αίτηση είναι Αντιπρόσωπος του Αιτούντος και έχει τη νομική εξουσία να δεσμεύσει τον Αιτούντα, και
- (2) απόφαση του διοικητικού συμβουλίου ή του διοικητικού οργάνου του Αιτούντος (όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας), από την οποία προκύπτει ότι εγκρίνεται η συμμετοχή του Αιτούντος στην παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία, μαζί με έγγραφο πληρεξουσιότητας υπογεγραμμένο από τον Αιτούντα (όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, από κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας) που να εξουσιοδοτεί τον αντιπρόσωπο του Αιτούντος να υπογράψει και να υποβάλει την Αίτηση.

Ο **Φάκελος της Αίτησης** θα περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:

- A. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Α΄: Έγγραφα Νομικής Ικανότητας**»
- B. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Β΄: Έγγραφα Οικονομικής Δυνατότητας**»
- C. Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Γ΄: Έγγραφα Τεχνικής Δυνατότητας**»
- D. **Σφραγισμένο** Υποφάκελο με την επισήμανση: «**Υποφάκελος Δ΄: Ανταγωνιστικά Στοιχεία**»

### **Υποφάκελος Α΄: Έγγραφα Νομικής Ικανότητας**

Ο υποφάκελος Α΄ με την επισήμανση «Έγγραφα Νομικής Ικανότητας» περιέχει όλα τα έγγραφα και τις πληροφορίες σχετικά με τη νομική ικανότητα και τη νομική οργάνωση του Αιτούντος.

Θα αναφέρει την έδρα του Αιτούντος, την κύρια εγκατάστασή του, το Διοικητικό Συμβούλιο και το ανώτερο διοικητικό προσωπικό του, την κατοικία και εθνικότητα των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου του, την κεφαλαιακή του δομή και τα στοιχεία από τα οποία προκύπτει ο έλεγχός του από άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, και τη μορφή οργάνωσης του Αιτούντος, συμπεριλαμβανομένων πληροφοριών σχετικών με τη σχέση του με τη μητρική εταιρεία, αν υπάρχει, και άλλα συνδεδεμένα φυσικά ή νομικά πρόσωπα.

Συγκεκριμένα, πρέπει να περιλαμβάνονται οι ακόλουθες πληροφορίες:

- i) Το όνομα, ο τίτλος, η διεύθυνση, ο αριθμός τηλεφώνου, η διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ή ο αριθμός τηλεομοιοτύπου του Αντιπροσώπου του Αιτούντος, που θα

αποτελεί το μόνο σημείο επαφής με τον Αιτούντα και στον οποίο θα αποστέλλεται όλη η αλληλογραφία.

ii) Συμβολαιογραφική πράξη ή δήλωση από τον Αντιπρόσωπο του Αιτούντος, βεβαιωμένη για το γνήσιο της υπογραφής του, συνοδευόμενη από αντίγραφο του δελτίου ταυτότητας ή του διαβατηρίου του υπογράφοντος, στην οποία πράξη ή δήλωση θα βεβαιώνεται ότι η προσφορά συντάχτηκε σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Πρόσκλησης που είναι γνωστοί σε αυτόν, ότι αποδέχεται πλήρως και ανεπιφύλακτα αυτούς τους όρους και όλες οι πληροφορίες που περιλαμβάνονται στην Αίτηση είναι αληθείς και ακριβείς.

iii) Αντίγραφο του καταστατικού και του εσωτερικού κανονισμού του Αιτούντος, πιστοποιητικό εγγραφής εταιρείας συν το όνομα οποιουδήποτε κράτους ή νομικού προσώπου ή υπηκόου οποιουδήποτε κράτους που αμέσως ή εμμέσως κατέχει ποσοστό 50% και άνω των δικαιωμάτων ψήφου του Αιτούντος, ή έχει με οποιονδήποτε άλλο τρόπο συμφέροντα που μπορούν να σημαίνουν έλεγχο του. Σε περίπτωση ομίλου επιχειρήσεων, τη δομή και οργάνωση του ομίλου.

iv) Πιστοποιητικά ή ισοδύναμα έγγραφα εκδοθέντα από τις αρμόδιες αρχές της χώρας προέλευσης ή εγκατάστασης, όπως προσηύκει, όχι παλαιότερα από τρεις μήνες από την Προθεσμία Υποβολής Αιτήσεων, που να πιστοποιούν ότι ο Αιτών δεν εμπίπτει στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- α) έχει πτωχεύσει ή βρίσκεται υπό εκκαθάριση ή τελεί υπό αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή έχει αναστείλει τις επιχειρηματικές του δραστηριότητες,
- β) έχει κινηθεί διαδικασία για την κήρυξη του σε πτώχευση ή σε εκκαθάριση ή υπό αναγκαστική διαχείριση ή πτωχευτικό συμβιβασμό,
- γ) έχει καταδικαστεί για αδίκημα που αφορά στην επαγγελματική του δραστηριότητα με τελεσίδικη απόφαση
- δ) έχει διαπράξει πειθαρχικό παράπτωμα κατά την άσκηση των επαγγελματικών ή επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων
- ε) έχει υποβάλει ψευδείς ή παραπλανητικές δηλώσεις κατά την παροχή πληροφοριών που προβλέπει ο νόμος ή δεν παρείχε τέτοιες πληροφορίες.

Αδυναμία υποβολής τέτοιων πιστοποιητικών ή ισοδύναμων εγγράφων επιφέρει τον αποκλεισμό του Αιτούντος από την παρούσα Διαγωνιστική Διαδικασία.

Αν η χώρα της έδρας ενός Αιτούντος δεν εκδίδει κάποια από τα έγγραφα ή τα πιστοποιητικά που αναφέρονται ανωτέρω, ο Αιτών δύναται να υποβάλει υπεύθυνη δήλωση ενώπιον δικαστικής ή

διοικητικής αρχής ή συμβολαιογράφου ή επαγγελματικού οργανισμού στη χώρα της έδρας του, με την οποία βεβαιώνει ότι δεν εκδίδονται τα σχετικά έγγραφα/πιστοποιητικά στη χώρα της έδρας του και ότι ουδεμία από τις ανωτέρω περιπτώσεις συντρέχει στο πρόσωπό του.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, οι ανωτέρω πληροφορίες υποβάλλονται από κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας.

### **Υποφάκελος Β΄: Έγγραφα Οικονομικής Δυνατότητας**

Τα έγγραφα οικονομικής δυνατότητας αποδεικνύουν την οικονομική ικανότητα του Αιτούντος να χρηματοδοτεί εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης πετρελαίου και φυσικού αερίου και όλες τις συναφείς εργασίες, συμπεριλαμβανομένων των υποχρεώσεων ως προς την υγεία, την ασφάλεια και το περιβάλλον, όπως επίσης τον τρόπο με τον οποίο θα χρηματοδοτηθούν οι εργασίες έρευνας και ανάπτυξης και πώς θα διασφαλιστεί η εκπλήρωση των υποχρεώσεων του Αιτούντος.

Θα περιλαμβάνουν την οικονομική διάρθρωση του Αιτούντος και της μητρικής του εταιρείας, αν υπάρχει, συμπεριλαμβανομένων ετησίων αναφορών, ελεγμένων ισολογισμών και δηλώσεων αποτελεσμάτων (κερδών-ζημιών) για τα τελευταία τρία (3) έτη, καθώς και οποιονδήποτε εκθέσεων ο Αιτών, ή η μητρική του εταιρεία, έχει υποβάλει σε αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές κινητών αξιών κατά τη διάρκεια της περιόδου αυτής.

Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, όλες οι σχετικές πληροφορίες υποβάλλονται από κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας.

Συγκεκριμένα, οι ακόλουθες πληροφορίες πρέπει να παρασχεθούν:

**A. Ελεγμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις των τελευταίων τριών (3) ετών, συμπεριλαμβανομένων:**

- i) Ισολογισμών
- ii) Δηλώσεων εισοδήματος
- iii) Ταμειακών καταστάσεων (χρηματορορών)
- iv) Ετησίων Απολογισμών

Την ακρίβεια των πληροφοριών πρέπει να πιστοποιεί ελεγκτής από διεθνή ελεγκτική υπηρεσία.

## **B. Εγγύηση Συμμετοχής**

Οι Αιτούντες υποχρεούνται να παράσχουν εγγύηση σοβαρής πρόθεσης/ομόλογο προσφοράς ύψους εκατό χιλιάδων Ευρώ (100.000,00 €). Η εγγύηση καταπίπτει αν ο Αιτών παραιτηθεί της Αίτησης εντός της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης, αρνηθεί να υπογράψει και να θέσει σε ισχύ τη Σύμβαση Μίσθωσης ή αν δεν παράσχει την τραπεζική εγγύηση για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών, όταν αυτή καταστεί απαιτητή.

Η Εγγύηση Συμμετοχής παρέχεται στη μορφή τραπεζικής εγγύησης ουσιαδώς σύμφωνης με το υπόδειγμα που περιλαμβάνεται στο **Παράρτημα Γ** της παρούσας Πρόσκλησης, εκδιδόμενη από τράπεζα πρώτης τάξεως αποδεκτή από το Υπουργείο. Η εγγύηση θα είναι ανεπιφύλακτη και θα ισχύει τουλάχιστον μέχρι την τελική μέρα της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης. Η Εγγύηση Συμμετοχής θα επιστραφεί στον Επιλεγέντα Αιτούντα με την παράδοση της τραπεζικής εγγύησης για την Πρώτη Φάση του Σταδίου Ερευνών. Η Εγγύηση Συμμετοχής θα επιστραφεί σε όλους τους άλλους Αιτούντες μετά τη λήξη της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης.

Αν η Εγγύηση Συμμετοχής δεν πληροί τους όρους της παρούσας Διαγωνιστικής Διαδικασίας, η Αίτηση θα αποκλείεται.

**Γ.** Πρόσθετες πληροφορίες που αποδεικνύουν την οικονομική δυνατότητα είναι δυνατόν να υποβληθούν κατά την κρίση του Αιτούντος.

## **Υποφάκελος Γ΄: Έγγραφα Τεχνικής Ικανότητας**

Τα έγγραφα τεχνικής ικανότητας αποδεικνύουν την εμπειρία του Αιτούντος σε εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης πετρελαίου και φυσικού αερίου. Ιδιαίτερη προσοχή θα δοθεί στη σχετική εμπειρία του Αιτούντος σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές, στην ανάπτυξη και παραγωγή πετρελαίου και φυσικού αερίου και στην εκτέλεση των εργασιών από τον Εντολοδόχο.

Για τα πρόσωπα που επιθυμούν να εξεταστούν ως Εντολοδόχοι, οι Αιτούντες πρέπει να παρέχουν στο Υπουργείο επαρκή τεκμηρίωση της εμπειρίας τους και να αποδεικνύουν την ικανότητά τους σε ένα αριθμό καίριων σημείων μεταξύ άλλων:

- Περιγραφή των πεδίων πετρελαίου/φυσικού αερίου (ή περιοχών) όπου επί του παρόντος δραστηριοποιείται ο Αιτών. Πρέπει να προσδιορίζεται ο ρόλος και το επίπεδο ευθύνης του σε κάθε έργο (Εντολοδόχος ή συμμετέχων).

- Όνομα των χωρών όπου ο Αιτών δραστηριοποιήθηκε σε εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης τα τελευταία 5 έτη.
- Αποδεδειγμένα και πιθανά αποθέματα τα τελευταία 5 έτη.
- Διακρατηθείσες εκτάσεις παραχώρησης (σε τετρ. χιλ.) τα τελευταία 5 έτη.
- Παραγωγή υδρογονανθράκων σε εκατομμύρια βαρέλια ισοδυνάμου πετρελαίου (Mmboe) τα τελευταία 5 έτη.
- Εμπειρία στην όρυξη γεωτρήσεων μεγάλου βάθους σε απαιτητικά γεωλογικά περιβάλλοντα (π.χ. γεωτρητικές εργασίες διαμέσου ζωνών υψηλών πιέσεων, διενέργεια γεωτρητικών εργασιών υπό την παρουσία υδροθείου).
- Εμπειρία λειτουργίας σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές και διατήρησης υψηλού επιπέδου ασφάλειας και προστασίας του περιβάλλοντος. Απαιτείται κατάθεση εγγράφων που να αποδεικνύουν τα προσόντα του Εντολοδόχου, π.χ. εγχειρίδια ή διαδικασίες εκτέλεσης εργασιών (πλαίσιο Υγιεινής και Ασφάλειας, σύστημα διαχείρισης, πολιτικές, σχέδιο οργάνωσης, παρακολούθηση επιδόσεων, έλεγχος και διασφάλιση ποιότητας, προστασία περιβάλλοντος, σχέδια έκτακτης ανάγκης κλπ.). Λεπτομέρειες αντιμετώπισης στο παρελθόν περιστατικών υγιεινής, ασφάλειας και διακινδύνευσης του περιβάλλοντος. Μπορεί να υποβληθούν έγγραφα για τις δραστηριότητες όλου του ομίλου στο βαθμό που είναι σχετικά.
- Λεπτομέρειες σχετικά με πρόστιμα ή άλλες ποινές από οποιοδήποτε ρυθμιστικό όργανο για βλάβη του περιβάλλοντος, αποκατάσταση και προστασία της φύσης και του περιβάλλοντος σχετικών με οποιαδήποτε δραστηριότητα του Αιτούντος.
- Εμπειρία του βασικού προσωπικού σε εργασίες έρευνας και παραγωγής.

Ίδιες δυνατότητες του Αιτούντος και σε ποιο βαθμό διατίθενται εξωτερικοί πόροι (υπηρεσίες τρίτων) προς συμπλήρωση πιθανών ελλείψεων. Ο Αιτών θα πρέπει να υποβάλει δεσμευτική δήλωση (ή συμφωνία) με τρίτα μέρη που θα περιέχει τη δέσμευση ότι οποιοδήποτε τέτοιο τρίτο μέρος θα διαθέτει όλες τις τεχνικές ικανότητες και μέσα προς τον ίδιο και θα αναλαμβάνει πλήρως την ευθύνη των σχετικών υποχρεώσεων. Κάθε τρίτο μέρος θα παρέχει τα έγγραφα που ορίζονται σε αυτήν την παράγραφο προκειμένου να αποδεικνύει ότι διαθέτει τις παραπάνω τεχνικές ικανότητες και μέσα.

Άλλες υποστηρικτικές πληροφορίες που αποδεικνύουν την οικονομική δυνατότητα είναι δυνατόν να υποβληθούν κατά την κρίση του Αιτούντος.

## **Υποφάκελος Δ΄: Ανταγωνιστικά Στοιχεία**

Εντός της Αίτησης, κάθε Αιτών πρέπει να υποβάλει προσφορά για 7 ανταγωνιστικά στοιχεία, ως ακολούθως.

### **1. Πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών**

Για κάθε Φάση του Σταδίου Ερευνών πρέπει να κατατίθεται ένα πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών. Η ποιότητα του προγράμματος ερευνητικών εργασιών και το προτεινόμενο χρονοδιάγραμμα για την αξιολόγηση του πλήρους δυναμικού της περιοχής για την οποία κατατίθεται η Αίτηση είναι ιδιαίτερα μεγάλης σημασίας.

Συγκεκριμένα, στην περιγραφή του προγράμματος ερευνητικών εργασιών πρέπει κατ' ελάχιστον να περιλαμβάνονται τα ακόλουθα:

- Προσέγγιση, βάση της γεωλογίας της ευρύτερης περιοχής, των προκλήσεων και των δυνατοτήτων που προσφέρει η Περιοχή προς Παραχώρηση για την οποία κατατίθεται η Αίτηση.
- Σύνομη πετρέλαιο-γεωλογική ανάλυση που να περιγράφει το πετρελαϊκό δυναμικό της αιτηθείσας περιοχής (στρωματογραφία, ιζηματολογία, τεκτονικό πλαίσιο, ανάπτυξη λεκανών κλπ.).
- Μοντέλα πιθανών στόχων.
- Ερευνητική στρατηγική, δεσμευτικό πρόγραμμα ερευνητικών εργασιών και χρονοδιάγραμμα για τις διάφορες Φάσεις του Σταδίου Ερευνών.
- Περιβαλλοντικά σχέδια και συστήματα εφαρμογής.

### **2. Οικονομική δέσμευση (Euro Commitment) που απορρέει από το προτεινόμενο πρόγραμμα ελάχιστων ερευνητικών εργασιών.**

Κάθε Φάση του Σταδίου Ερευνών πρέπει να περιλαμβάνει μια συνομολογημένη συμβατική δέσμευση σε Ευρώ που να αντιστοιχεί στην εκτίμηση του προγράμματος ελάχιστων ερευνητικών εργασιών. Το ποσό αυτό θα χρησιμεύσει ως οικονομική εγγύηση σε περίπτωση μη εκπλήρωσης μέρους ή του συνόλου του προγράμματος ελάχιστων εργασιών έρευνας.

### **3. Μίσθωμα Ελληνικού Δημοσίου (Royalty)**

Το Μίσθωμα συνδέεται με το λόγο R/C (Συντελεστή R), όπου R είναι τα σωρευτικά ακαθάριστα έσοδα και C τα σωρευτικά έξοδα. Οι Αιτούντες καλούνται να υποβάλουν προσφορά που θα

περιλαμβάνει το ύψος του Μισθώματος που προσφέρεται σε συγκεκριμένες διαβαθμίσεις του λόγου R/C, όπως παρακάτω:

$R \leq 0,5$

$0,5 < R \leq 1,0$

$1,0 < R \leq 1,5$

$1,5 < R \leq 2,0$

$R > 2,0$

Το Μίσθωμα θα κυμαίνεται από ένα κατώτερο όριο 4% επί των παραχθέντων και διασωθέντων υδρογονανθράκων και παραπροϊόντων στη συμβατική περιοχή, σε χρήμα ή σε είδος, όταν ο Συντελεστής R είναι μικρότερος ή ίσος του 0,5.

Το Μίσθωμα εκπίπτει για τους σκοπούς υπολογισμού του φόρου εισοδήματος.

**4. Ποσοστό αποσβέσεων υπολογιζόμενο επί των ετήσιων ακαθάριστων εσόδων (% depreciation)**

Οι Αιτούντες πρέπει να προσδιορίσουν το ποσοστό των αποσβέσεων (κυμαινόμενο μεταξύ 70% και 40%) υπολογιζόμενο επί των ετήσιων ακαθάριστων εσόδων.

**5. Αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης (signature bonus)/αντάλλαγμα παραγωγής (production bonus)**

Οι Αιτούντες πρέπει να προτείνουν ένα «αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης» (signature bonus) και ένα «αντάλλαγμα παραγωγής» σε Ευρώ.

**6. Ετήσιο καταβαλλόμενο ποσό για εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προσωπικού Δημόσιας Διοίκησης.**

Οι Αιτούντες πρέπει να προτείνουν ένα ετήσιο ποσό (κατ' ελάχιστον ογδόντα χιλιάδων Ευρώ – 80.000 €) για εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προς το ανθρώπινο δυναμικό της δημόσιας διοίκησης που εμπλέκεται στην επίβλεψη του τομέα υδρογονανθράκων κατά τη Φάση Ερευνών και τη Φάση Εκμετάλλευσης.

**7. Ποσοστό αποδέσμευσης της περιοχής με τη λήξη κάθε Φάσης Ερευνών (% relinquishment)**

Οι Αιτούντες καλούνται να υποδείξουν το επιθυμητό ποσοστό αποδέσμευσης (κυμαινόμενο μεταξύ 20% και 50%) της αρχικής συμβατικής περιοχής στο τέλος της κάθε Φάσης του Σταδίου Ερευνών.



## 4. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

### 4.1. ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

Οι Αιτήσεις θα εξεταστούν βάσει κριτηρίων αξιολόγησης **τύπου Α και Β**, ως ακολούθως:

#### Τύπου Α.

- i. Η οικονομική βιωσιμότητα του Αιτούντος να διεξάγει έρευνα και, όπου προσήκει, εκμετάλλευση υδρογονανθράκων στις περιοχές ενδιαφέροντος.
- ii. Η αποδεδειγμένη τεχνική ικανότητα και τεχνική εμπειρία του Αιτούντος.
- iii. Η αποδεδειγμένη εμπειρία του Εντολοδόχου στην εκτέλεση εργασιών έρευνας, ανάπτυξης, παραγωγής (εκμετάλλευσης) υδρογονανθράκων.
- iv. Η ποιότητα του υποβληθέντος προγράμματος ελάχιστων ερευνητικών εργασιών και του χρονοδιαγράμματος για την αξιολόγηση του πλήρους δυναμικού της περιοχής για την οποία κατατίθεται η Αίτηση.
- v. Η κατανόηση από τον Αιτούντα του γεωλογικού περιβάλλοντος της γεωγραφικής περιοχής ενδιαφέροντος και ο τρόπος με τον οποίο ως Επιλεγείς Αιτών προτείνει τη διεξαγωγή αποτελεσματικής και ασφαλούς έρευνας υδρογονανθράκων.
- vi. Η εμπειρία στην όρυξη γεωτρήσεων υπό την παρουσία υδροθείου.
- vii. Η ικανότητα περιβαλλοντικής διαχείρισης προς συμμόρφωση με κανονιστικές απαιτήσεις και προς επίτευξη της μέγιστης δυνατής περιβαλλοντικής επίδοσης, καθώς και η εμπειρία στην εκτέλεση εργασιών σε περιβαλλοντικά ευαίσθητες περιοχές και στη διατήρηση ενός υψηλού επιπέδου ασφάλειας και προστασίας του περιβάλλοντος σε περιοχές όπου ο τουρισμός είναι αναπτυγμένος και μεγάλης οικονομικής σημασίας.
- viii. Έμφαση θα δοθεί σε κάθε έλλειψη αποτελεσματικότητας ή υπευθυνότητας ή σε περιπτώσεις μη-εκπλήρωσης που έχει τυχόν επιδείξει ο Αιτών ως προς υποχρεώσεις που απορρέουν από προηγούμενες παραχωρήσεις σε αυτόν.

#### Τύπου Β.

Ανταγωνιστικά σημεία.

## 4.2. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

Μετά τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αιτήσεων, ο Υπουργός θα ορίσει Επιτροπή Αξιολόγησης για την αξιολόγηση των Αιτήσεων.

- Οι φάκελοι θα αποσφραγιστούν και τα υποβληθέντα έγγραφα θα καταγραφούν σε δημόσια συνεδρίαση της Επιτροπής Αξιολόγησης εντός 10 ημερών από τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αιτήσεων.
- Ο υποφάκελος Δ' θα παραμείνει σφραγισμένος και η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να εξετάσει αν οι Φάκελοι των Αιτήσεων περιέχουν τα έγγραφα κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 3.4, 3.5, 3.6 και 3.7. και το περιεχόμενο του υποφακέλου Α' της παρούσας Πρόσκλησης. Μετά την εξέταση των υποβληθέντων εγγράφων, οι Αιτούντες που κρίθηκαν ότι πληρούν τις τυπικές προϋποθέσεις ή αποκλείστηκαν για τυπικούς λόγους θα ενημερωθούν αναλόγως.

Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να αξιολογηθεί για την Περιοχή προς Παραχώρηση και το οποίο υποβάλλει Αίτηση αφ' εαυτού πρέπει να καλύπτει τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια (κριτήρια αξιολόγησης Τύπου Α). Στην περίπτωση Κοινοπραξίας, το Μέλος της Κοινοπραξίας που ορίζεται ως Εντολοδόχος πρέπει να καλύπτει και τα τεχνικά και τα οικονομικά κριτήρια, ενώ τα υπόλοιπα Μέλη μόνο τα οικονομικά. Ένα Μέλος της Κοινοπραξίας μπορεί να επιλέξει να αξιολογηθεί είτε (I) μόνο οικονομικώς είτε (II) ως Εντολοδόχος οικονομικώς και τεχνικώς, και αυτό πρέπει να δηλώνεται σαφώς στην Αίτηση.

- Η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να εξετάσει το περιεχόμενο και τις πληροφορίες των υποφακέλων Β' και Γ' και να προβεί σε πλήρη αξιολόγηση της οικονομικής δυνατότητας και της τεχνικής ικανότητας του Αιτούντος για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση βάσει των κριτηρίων Τύπου Α'. Ο υποφάκελος Δ' θα παραμείνει σφραγισμένος. Αν η Επιτροπή Αξιολόγησης θεωρεί ότι οι πληροφορίες ενώπιόν της είναι ανεπαρκείς ή ελλιπείς, δύναται να ζητήσει από τον Αιτούντα ή από τρίτο πρόσωπο οποιαδήποτε πρόσθετη πληροφορία κρίνει αναγκαία, ανεξαρτήτως αν αναγράφεται στην παράγραφο 3.7 (υποφάκελοι Β' και Γ') ή να διεξαγάγει έλεγχο ή να λάβει γνώμη ή αναφορά από συμβούλους ή άλλους εμπειρογνώμονες.

Οι Αιτούντες που αξιολογήθηκαν ότι πληρούν τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια ή αποκλείστηκαν για τους ίδιους λόγους θα ενημερωθούν αναλόγως. Ο σφραγισμένος υποφάκελος Δ' θα επιστραφεί στους αποκλεισθέντες Αιτούντες.

- Μετά την ολοκλήρωση της αξιολόγησης των υποφακέλων Β' και Γ', η Επιτροπή Αξιολόγησης θα συνεδριάσει για να αποσφραγίσει τον υποφάκελο Δ' για όσους Αιτούντες αξιολογήθηκαν ότι πληρούν τα οικονομικά και τεχνικά κριτήρια για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση. Η βαθμολόγηση και κατάταξη των Αιτούντων θα διενεργηθεί σύμφωνα με τον πίνακα αξιολόγησης στην παράγραφο 4.3 της παρούσας Προκήρυξης. Οι Αιτούντες θα κληθούν από την Επιτροπή Αξιολόγησης να διαπραγματευτούν ανταγωνιστικά για τις προσφερόμενες εκτάσεις. Οι διαπραγματεύσεις θα διεξαχθούν βάσει των ανταγωνιστικών στοιχείων. Επισημαίνεται ότι είναι δυνατό να κληθούν περισσότεροι από ένας Αιτούντες σε διαπραγματεύσεις για μια συγκεκριμένη Περιοχή προς Παραχώρηση.

Μετά την ολοκλήρωση των διαπραγματεύσεων, η Επιτροπή Αξιολόγησης θα υποβάλει εγγράφως στον Υπουργό για έγκριση τον πίνακα κατάταξης συνοδευόμενο από πρόταση για τον ορισμό του Επιλεγέντος Αιτούντος για κάθε Περιοχή προς Παραχώρηση.

Ο Υπουργός έχει πλήρη διακριτική ευχέρεια ως προς τη σύναψη Συμφωνίας Μίσθωσης με ένα Αιτούντα, και μπορεί να λαμβάνει υπ' όψιν τις συστάσεις της Επιτροπής Αξιολόγησης στο βαθμό που κρίνει αναγκαίο ή να λαμβάνει υπ' όψιν οποιουσδήποτε άλλους παράγοντες ή να επιβάλλει άλλους όρους ή προϋποθέσεις επιθυμητούς από το Υπουργείο.

Το Υπουργείο διατηρεί το δικαίωμα, κατά την απόλυτη διακριτική του ευχέρεια, προ της υποβολής αιτήσεων και άνευ εξηγήσεων, να:

- i) αποσύρει, προσθέτει, αντικαθιστά όλες ή μερικές από τις προσφερόμενες Περιοχές προς Παραχώρηση,
- ii) ανακαλεί οποιονδήποτε όρο ως προς την αξιολόγηση των Αιτούντων, και
- iii) αναθεωρεί τα χρονοδιαγράμματα, τις διαδικασίες και τις προϋποθέσεις της παρούσας Πρόσκλησης.

Επιπλέον, το Υπουργείο διατηρεί το δικαίωμα ανά πάσα στιγμή και κατά την απόλυτη διακριτική του ευχέρεια, να κηρύξει οποιαδήποτε Αίτηση ή όλη τη Διαγωνιστική Διαδικασία άκυρη ή να αποκλείσει οποιοδήποτε πρόσωπο πληροί τις προϋποθέσεις.

### 4.3. ΠΙΝΑΚΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ

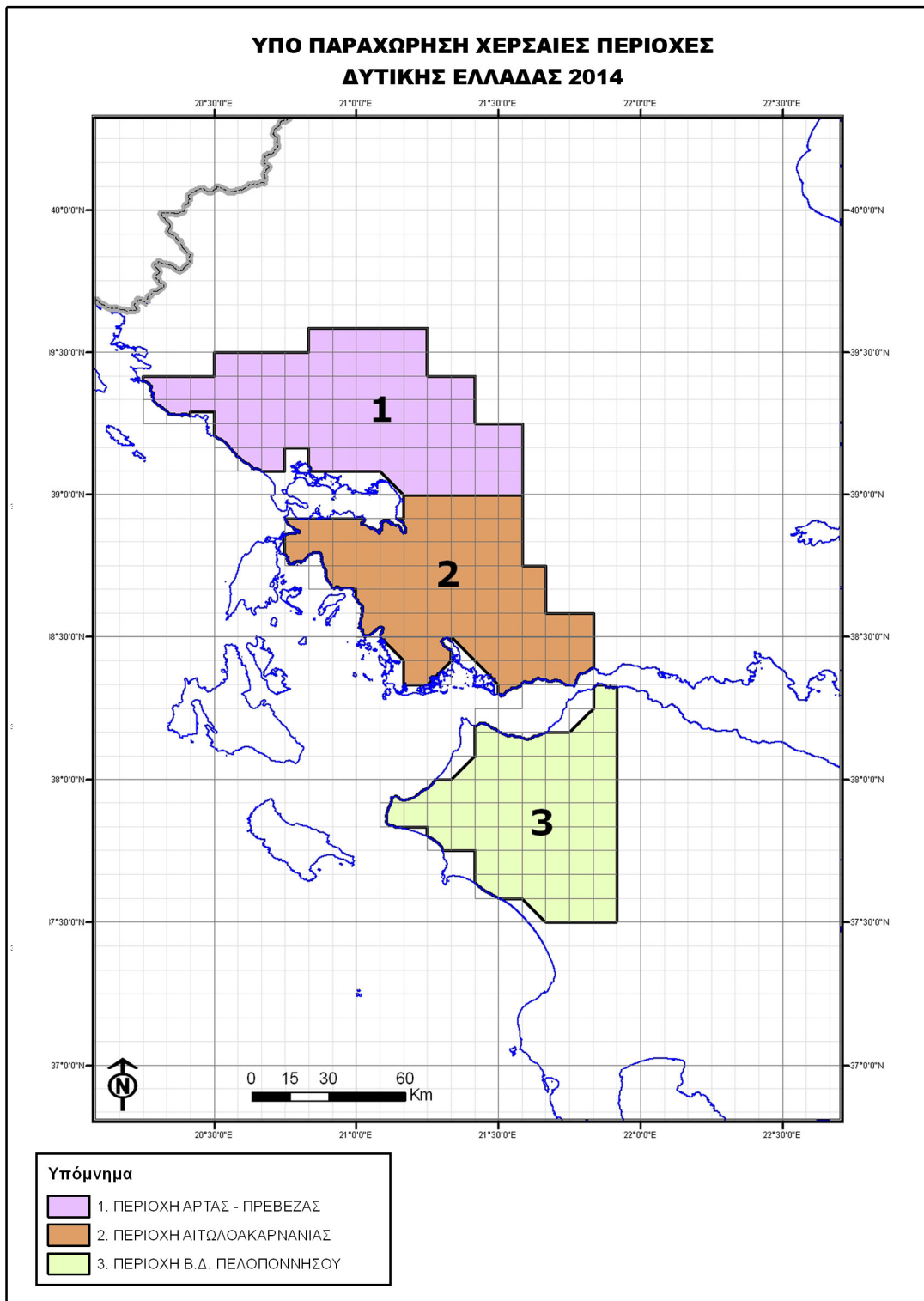
Κριτήρια	Σημεία προς Αξιολόγηση	Βαθμολόγηση (έως)	Βαρύτητα (%)	
Τεχνικά	Πρώτο στάδιο ερευνών (3 χρόνια)	Σεισμικές καταγραφές 2D (km)	40	40
		Σεισμικές καταγραφές 3D (km <sup>2</sup> )	60	
		Άλλες ερευνητικές εργασίες	10	
		Ερευνητικές Γεωτρήσεις	150	
		Υποχρέωση ελάχιστης δαπάνης	100	
	Δεύτερο στάδιο ερευνών (2 χρόνια)	Σεισμικές καταγραφές 2D (km)	5	
		Σεισμικές καταγραφές 3D (km <sup>2</sup> )	25	
		Ερευνητικές Γεωτρήσεις	70	
		Υποχρέωση ελάχιστης δαπάνης	50	
	Τρίτο στάδιο ερευνών (2 χρόνια)	Σεισμικές καταγραφές 2D (km)	5	
		Σεισμικές καταγραφές 3D (km <sup>2</sup> )	15	
		Ερευνητικές Γεωτρήσεις	60	
Υποχρέωση ελάχιστης δαπάνης		50		
Οικονομικά	Μίσθωμα Ελληνικού Δημοσίου		250	60
	Ανταλλάγματα	Αντάλλαγμα υπογραφής σύμβασης	100	
		Αντάλλαγμα παραγωγής	20	
	Εκπαίδευση και τεχνική υποστήριξη προσωπικού Δημόσιας Διοίκησης	Κατά το στάδιο ερευνών	20	
		Κατά το στάδιο εκμετάλλευσης	5	
	% Αποσβέσεων		10	
% Αποδέσμευσης		5		

### 4.4. ΠΡΟΣΘΕΤΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για τη διενέργεια της παρούσας Διαγωνιστικής Διαδικασίας θα είναι διαθέσιμες στην Ιστοσελίδα του Υπουργείου κατά την ημερομηνία δημοσίευσης της Ανακοίνωσης της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Α

### ΧΑΡΤΗΣ & ΣΤΟΙΧΕΙΩΔΗ ΟΡΘΟΓΩΝΙΑ ΠΟΥ ΣΥΝΙΣΤΟΥΝ ΤΙΣ ΠΡΟΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΠΕΡΙΟΧΕΣ



**1. Περιοχή προς Παραχώρηση “Αρτα – Πρέβεζα” (4762,9 τετρ. χιλιομ.)**

20/39,83 - 20/39,84 - 21/39,73 - 21/39,74 - 21/39,75 - 20/39,67 - 20/39,68 - 20/39,69 -  
20/39,70 - 20/39,71 - 20/39,72 - 21/39,61 - 21/39,62 - 21/39,63 - 20/39,53 - 20/39,54 -  
20/39,55 - 20/39,56 - 20/39,57 - 20/39,58 - 20/39,59 - 20/39,60 - 21/39,49 - 21/39,50 -  
21/39,51 - 21/39,52 - 21/39,53 - 20/39,43 - 20/39,44 - 20/39,45 - 20/39,46 - 20/39,47 -  
20/39,48 - 21/39,37 - 21/39,38 - 21/39,39 - 21/39,40 - 21/39,41 - 20/39,32 - 20/39,33 -  
20/39,34 - 20/39,35 - 20/39,36 - 21/39,25 - 21/39,26 - 21/39,27 - 21/39,28 - 21/39,29 -  
21/39,30 - 21/39,31 - 20/39,24 - 21/39,13 - 21/39,14 - 21/39,15 - 21/39,16 - 21/39,17 -  
21/39,18 - 21/39,19X - 21/39,3 - 21/39,4 - 21/39,5 - 21/39,6 - 21/39,7 - 20/39,52X -  
20/39,40X - 20/39,41X - 20/39,31X - 20/39,19X - 20/39,20X - 20/39,21X - 20/39,23X -  
20/39,42X-A (20.5001221,39.2917175 - 20.4166870,39.2917175 - 20.4166870,39.3333130 - 20.5001221,39.3333130) \* -  
21/39,2X-A (21.1666870,39.0001221 - 21.0833130,39.0833130 - 21.1666870,39.0833130)\*

**2. Περιοχή προς Παραχώρηση “Αιτωλοακαρνανία” (4360,3 τετρ. χιλιομ.)**

21/38,135 - 21/38,136 - 21/38,137 - 21/38,138 - 21/38,139 - 20/38,131- 20/38,132 -  
21/38,124 - 21/38,125 - 21/38,126 - 21/38,127 - 20/38,120- 21/38,109 - 21/38,110 -  
21/38,111 - 21/38,112 - 21/38,113 - 21/38,114 - 21/38,115 - 21/38,97 - 21/38,98 -  
21/38,99 - 21/38,100 - 21/38,101 - 21/38,102 - 21/38,103 - 21/38,104 - 21/38,86 -  
21/38,87 - 21/38,88 - 21/38,89 - 21/38,90 - 21/38,91 - 21/38,92 - 21/38,75 - 21/38,76 -  
21/38,77 - 21/38,78 - 21/38,79 - 21/38,80 - 21/38,81 - 21/38,82 - 21/38,63 - 21/38,66 -  
21/38,67 - 21/38,68 - 21/38,69 - 21/38,70 - 20/38,130X - 21/38,121X - 21/38,122X -  
21/38,123X - 20/38,118X - 20/38,119X- 20/38,107X - 20/38,108X - 21/38,85X - 21/38,73X -  
21/38,74X - 21/38,64X - 21/38,51X - 21/38,55X - 21/38,56X - 21/38,57X - 21/38,58X -  
21/38,43X - 21/38,52X-A (21.3333130,38.4166870 - 21.2501221,38.3333130 - 21.2501221,38.4166870) \* -  
21/38,62X-A (21.1666870,38.5001221 - 21.1666870,38.4166870 - 21.0833130,38.5001221) \* -  
21/38,65X-A (21.4166870,38.4166870 - 21.3333130,38.5001221 - 21.4166870,38.5001221) \* -  
21/38,54X-A (21.4166870,38.4166870 - 21.5001221,38.4166870 - 21.5001221,38.3333130) \*

**3. Περιοχή προς Παραχώρηση “Β.Δ. Πελοποννήσος” (3778,3 τετρ. χιλιομ.)**

21/38,35 - 21/38,18 - 21/38,22 - 21/38,23 - 21/38,6 - 21/38,7 - 21/38,8 - 21/38,9 -  
21/38,10 - 21/38,11 - 21/37,137 - 21/37,138 - 21/37,139 - 21/37,140 - 21/37,141 -  
21/37,142 - 21/37,143 - 21/37,123 - 21/37,124 - 21/37,125 - 21/37,126 - 21/37,127 -  
21/37,128 - 21/37,129 - 21/37,130 - 21/37,131 - 21/37,113 - 21/37,114 - 21/37,115 -  
21/37,116 - 21/37,117 - 21/37,118 - 21/37,119 - 21/37,102 - 21/37,103 - 21/37,104 -  
21/37,105 - 21/37,106 - 21/37,107 - 21/37,92 - 21/37,93 - 21/37,94 - 21/37,95 -  
21/37,81 - 21/37,82 - 21/37,83 - 21/38,47X - 21/38,30X - 21/38,19X - 21/38,20X -  
21/38,21X - 21/37,134X - 21/37,135X - 21/37,136X - 21/37,122X - 21/37,112X -  
21/37,90X - 21/37,91X - 21/38,34-A (21.8333130,38.1666870 - 21.7501221,38.1666870 - 21.8333130,38.2501221) \* -  
21/38,5X-A (21.4166870,38.0001221 - 21.3333130,38.0001221 - 21.4166870,38.0833130) \* -  
21/37,80X-A (21.6666870,37.5001221 - 21.5833130,37.5833130 - 21.6666870,37.5833130)\*

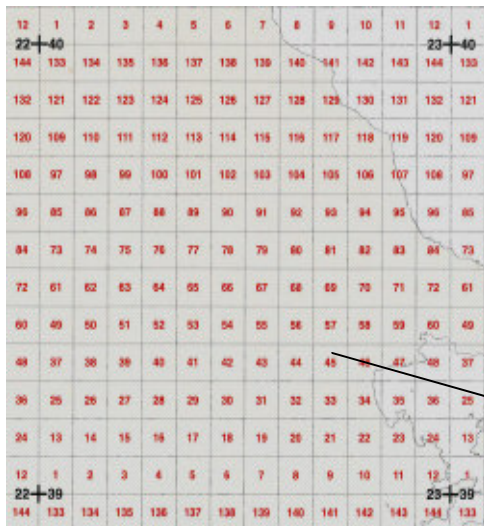
Όπου «X» σημαίνει το Χερσαίο τμήμα του στοιχειώδους ορθογωνίου.

Όπου «A» σημαίνει το υπό παραχώρηση τμήμα του στοιχειώδους ορθογωνίου

\*Γεωγραφικό μήκος, Γεωγραφικό Πλάτος (δεκαδικές μοίρες)

Σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (ΦΕΚ 615/Β/13.7.1995), οι Περιοχές προς Παραχώρηση αποτελούν άθροισμα στοιχειωδών ορθογωνίων 5'x 5' (περίπου 67 km<sup>2</sup>). Κάθε στοιχειώδες ορθογώνιο καθορίζεται από τον αριθμό του, π.χ 45 και αναφέρεται στις γεωγραφικές συντεταγμένες της νοτιοδυτικής γωνίας, π.χ 22<sup>ο</sup>/39<sup>ο</sup> του βασικού ορθογωνίου 1<sup>ο</sup>x1<sup>ο</sup>.

Η διαδικασία απεικονίζεται γραφικά ως εξής:



Αριθμός στοιχειώδους ορθογωνίου 5'x5'

Βασικό ορθογώνιο 1<sup>ο</sup> x 1<sup>ο</sup> (διαιρούμενο σε 144 στοιχειώδη ορθογώνια)

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Β

### ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΠΙΣΤΟΛΗΣ ΑΙΤΗΣΗΣ

Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής  
Γενική Γραμματεία Ενέργειας και κλιματικής Αλλαγής  
Γενική Διεύθυνση Ενέργειας  
Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής  
Λεωφόρος Μεσογείων 119  
ΑΘΗΝΑ 10192, ΕΛΛΑΔΑ

#### **Αίτηση για συμμετοχή στην Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών για την Έρευνα και Εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων σε χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας**

#### **Περιοχή Προς Παραχώρηση με Α/Α .....**

Έχοντας μελετήσει την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών με την προσήκουσα προσοχή και την εφαρμοστέα νομοθεσία και έχοντας αποκτήσει πλήρη γνώση του πεδίου εφαρμογής της Πρόσκλησης Υποβολής Προσφορών για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων σε χερσαίες περιοχές της Δυτικής Ελλάδας, ο/οι κάτωθι υπογεγραμμένος/ υπογεγραμμένοι αιτούμαι/αιτούμεθα για άδεια έρευνας και εκμετάλλευσης για την Περιοχή προς Παραχώρηση που αναφέρεται ανωτέρω, σύμφωνα με τους όρους της παρούσας Πρόσκλησής, και επισυνάπτω/επισυνάπτουμε την Αίτησή μου/μας.

Βεβαιώνω/βεβαιώνουμε ότι δεν εμπίπτω/εμπίπτουμε σε κάποια από της κατηγορίες που αναφέρονται στην παράγραφο 3.7 (iv) της παρούσας Πρόσκλησης.

Αν η Αίτησή μου/μας είναι επιτυχής, δεσμεύομαι/δεσμευόμαστε να συνάψουμε τη Σύμβαση Μίσθωσης.

Συνομολογώ/συνομολογούμε ότι δεσμεύομαι/δεσμευόμαστε από την παρούσα Αίτηση για μια περίοδο 180 ημερών από τη λήξη της Προθεσμίας Υποβολής Αίτησης, όπως προβλέπεται από την Πρόσκληση (ή για οποιαδήποτε περίοδο η Περίοδος Ισχύος της Αίτησής μου/μας παραταθεί), σύμφωνα με την παράγραφο 3.1.3 της παρούσας Πρόσκλησης).

Υπογραφή Αντιπροσώπου του Αιτούντος:

.....



Όνομα και τίτλος υπογράφοντος: .....

Πληροφορίες Αιτούντος/Μελών Κοινοπραξίας

Όνομα Αιτούντος/Μελών Κοινοπραξίας:

.....  
.....  
.....  
.....  
.....  
.....

Χώρα εγκατάστασης: .....

Διεύθυνση:

.....  
.....  
.....

Αριθμός τηλεφώνου: .....

Αριθμός τηλεομοιοτύπου (φαξ): .....

Αριθμός Εγγραφής εταιρείας στο σχετικό μητρώο: .....

Χώρα Εγγραφής: .....

Ημερομηνία: .....

**Σημείωση:**

- Ο Αντιπρόσωπος του Αιτούντος πρέπει να επιδείξει έγγραφο πληρεξουσιότητας.
- Όπου ο Αιτών είναι Κοινοπραξία, θα υποβάλλονται πληροφορίες για κάθε Μέλος της Κοινοπραξίας.
- Όλα τα κενά πρέπει να συμπληρωθούν από τον Αντιπρόσωπο του Αιτούντος.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Γ

### ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΕΓΓΥΗΣΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

\_\_\_\_\_

[Επωνυμία Τράπεζας και Διεύθυνση εκδίδοντος υποκαταστήματος ή γραφείου]

**Δικαιούχος:** \_\_\_\_\_

**Ημερομηνία:** \_\_\_\_\_

**ΕΓΓΥΗΣΗ ΑΙΤΗΣΗΣ ΜΕ Α/Α:** \_\_\_\_\_

Πληροφορηθήκαμε ότι \_\_\_\_\_  
(εφεξής ο «Αιτών») κατέθεσε σε σας την αίτηση του με ημερομηνία \_\_\_\_\_  
(εφεξής «Αίτηση») σύμφωνα με την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών υπ' αριθμόν \_\_\_\_\_ (εφεξής «Πρόσκληση»).

Επιπλέον αντιλαμβανόμαστε ότι σύμφωνα με τους όρους της Πρόσκλησης, οι Αιτήσεις πρέπει να συνοδεύονται από σχετική εγγύηση συμμετοχής.

Κατά παράκληση του Αιτούντος, \_\_\_\_\_ δεσμευόμαστε ανεκκλήτως και ανεπιφυλάκτως δια της παρούσης να σας καταβάλουμε οποιοδήποτε ποσό (ή ποσά) που δεν υπερβαίνει το ύψος των \_\_\_\_\_,  
(\_\_\_\_\_) μετά την παραλαβή από μέρους μας της πρώτης έγγραφης απαίτησης σας συνοδευόμενης από έγγραφη δήλωση ότι ο Αιτών έχει παραβιάσει όρους της Πρόσκλησης, διότι:

(α) απέσυρε την Αίτησή του κατά την διάρκεια της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης που όρισε ο ίδιος στην Επιστολή Αίτησης, ή

(β) αφού ειδοποιήθηκε για την επιλογή της Αίτησής του από το Υπουργείο (i) αμελεί ή αρνείται να υπογράψει τη Σύμβαση Μίσθωσης που προσαρτάται στην Πρόσκληση ή (ii) αμελεί ή αρνείται να παράσχει την εγγύηση εκπλήρωσης της Σύμβασης Μίσθωσης.

Η παρούσα εγγύηση θα λήξει: (α) αν ο Αιτών καταστεί Επιλεγείς Αιτών, όταν παραλάβουμε από το Υπουργείο αντίγραφο της Σύμβασης Μίσθωσης υπογεγραμμένης από τον Αιτούντα καθώς και της εγγύησης εκπλήρωσης που σας παρασχέθηκε σύμφωνα με τις οδηγίες του Αιτούντα, ή (β) αν ο Αιτών δεν καταστεί Επιλεγείς Αιτών, στη συντομότερη από τις δύο ακόλουθες περιπτώσεις (i) όταν παραλάβουμε από το Υπουργείο αντίγραφο της ειδοποίησής σας προς τον Αιτούντα με το όνομα του Επιλεγέντος Αιτούντος, ή (ii) εικοσιοκτώ ημέρες μετά την λήξη της Αίτησης του Αιτούντος.

Η Τράπεζα θα βασιστεί στην απαίτηση του Υπουργείου και δεν υποχρεούται να επαληθεύσει αν οι όροι έχουν πληρωθεί ή τα αναφερόμενα γεγονότα από τον Υπουργείο είναι αληθή και ακριβή. Σε περίπτωση που η Τράπεζα οφείλει να προβεί σε πληρωμή Απαίτησης σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις αυτής της Τραπεζικής Εγγύησης, η Τράπεζα υποχρεούται να καταβάλει την πληρωμή αυτή εντός τριών (3) Εργάσιμων Ημερών Αθηνών από την ημερομηνία παραλαβής της απαίτησης του Υπουργείου, χωρίς δικαίωμα συμψηφισμού, παρακράτησης ή ένστασης, με κατάθεση σε τραπεζικό λογαριασμό που το Υπουργείο θα ορίσει στην Απαίτηση. Ως ημερομηνία παραλαβής της Απαίτησης θα είναι η ημερομηνία παραλαβής της συστημένης επιστολής από την Τράπεζα, όπως αυτή αποδεικνύεται από την ταχυδρομική σφραγίδα στη σχετική απόδειξη παραλαβής. Στην παρούσα παράγραφο, ως «Εργάσιμη Ημέρα Αθηνών» νοείται ημέρα πέραν Σαββάτου και Κυριακής, κατά την οποία οι τράπεζες λειτουργούν για γενικές τραπεζικές εργασίες στην Αθήνα της Ελλάδας.

Η παρούσα Τραπεζική Εγγύηση ισχύει για το πλήρες ποσόν από την [ημερομηνία] και μέχρι την [ημερομηνία]. Αν για οποιονδήποτε λόγο η Προθεσμία Υποβολής Αιτήσεων παραταθεί, η περίοδος ισχύος της παρούσας Τραπεζικής Εγγύησης θα μεταβληθεί αναλόγως, κατά τρόπον ώστε η Εγγύηση να ισχύει για το πλήρες ποσόν καθ' όλο το χρονικό διάστημα της Περιόδου Ισχύος της Αίτησης.

Η Τράπεζα διά της παρούσης παραιτείται ρητώς και ανεκκλήτως από τυχόν δικαιώματα βάσει των Άρθρων 852, 853, 855, 856, 857, 862, 863, 864, 866, 867 και 868 του Ελληνικού Αστικού Κώδικα ή από κάθε άλλο δικαίωμα αμφισβήτησης απαίτησης που κοινοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας Τραπεζικής Εγγύησης ή κάθε άλλο δικαίωμα που τυχόν έχει να απαιτήσει από το Υπουργείο να κινηθεί εναντίον ή να ασκήσει οποιοδήποτε άλλο δικαίωμα ή αξίωση για καταβολή κατά του Αιτούντος, προτού εγείρει αξιώσεις έναντι της Τράπεζας υπό την παρούσα Τραπεζική Εγγύηση, και θα πρέπει να καταβάλει αμελλητί το ποσό που αξιώνει το Υπουργείο.

Η παρούσα Τραπεζική Εγγύηση διέπεται από το Ελληνικό Δίκαιο και κάθε διαφορά που προκύπτει από την παρούσα Τραπεζική Εγγύηση θα επιλύεται από τα δικαστήρια των Αθηνών.

---

[Υπογραφή]

2.



HELLENIC REPUBLIC  
**MINISTRY OF ENVIRONMENT,  
ENERGY & CLIMATE CHANGE**



**Call for Tenders**  
**for the exploration for and exploitation of hydrocarbons**  
**Onshore Western Greece**

**Block Areas**

- 1. Arta-Preveza**
- 2. Aitoloakarnania**
- 3. NW Peloponnese**

## 1. DEFINITIONS

All defined terms that are used herein shall have the meaning assigned to them below:

“Evaluation Committee” means the Committee involved in the examination and evaluation of the Applications.

“Applicant” means a natural person, legal entity or Consortium who submits an Application in accordance with the present tender document.

“Applicant’s Representative” means a person appointed by an Applicant under a power of attorney to act on behalf of the Applicant to carry out specific activities, as provided by the power of attorney.

“Application” means the set of information and documents submitted by the Applicant to the Minister in the form and manner prescribed by this tender document and within the Application Deadline.

“Application Deadline” means the first working day after three (3) calendar months from the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

“Application Validity Period” means the period during which an Application must remain valid.

“Block Area” means an area open to exploration and exploitation operations as described in Annex A.

“Consortium” means an Applicant that is made up of two or more natural persons or legal entities, whether incorporated or unincorporated.

“Consortium Member” means an entity that is a member in a Consortium.

“Evaluation Committee” means the Committee responsible for the examination and evaluation of the Applications.

“Greek Authority” means any authority exercising legislative, regulatory or administrative state functions on behalf of the State.

“Greek Law” means any law, rule, regulation, decree, statute, order, enactment, act or resolution of a Governmental Authority having effect within the State.

“Lease Agreement” means the agreement containing exploration and exploitation rights and obligations.

“Lessee” means the contracting party who signs and executes the Lease Agreement.

“Hellenic Republic” means Greece.

“Hydrocarbons Law” means Law No 2289/1995 “Prospecting, Exploration and Exploitation of Hydrocarbons, and other provisions”, as in force.

“Minister” means the Minister of Environment, Energy and Climate Change.

“Ministry” means the Ministry of Environment, Energy and Climate Change.

“Operator” means the Consortium Member with responsibility for carrying out Hydrocarbons Operations.

“Selected Applicant” means an Applicant selected to sign a Lease Agreement with respect to a Block Area.

“Tendering Procedure” means the process being undertaken pursuant to this Call for Tenders to select an Applicant for each Block Area.

## 2. INTRODUCTION

On 14.04.2014, in accordance with Article 2 paragraph 17 (b) of the Hydrocarbons Law, the company ENEL TRADE SpA submitted to the Ministry an expression of interest in granting and using authorization for the exploration for and exploitation of hydrocarbons within three (3) onshore areas, “Arta-Preveza”, “Aitolokarnania” and “NW Peloponnese” in Western Greece.

By Decision No Δ1/A/οικ.9167/22.05.2014, the Minister, following the submission of a recommendatory note by the Petroleum Policy Directorate on 09.05.2014, accepted the aforementioned expression of interest and initiates the Tendering Procedure, as described in the Article 2 paragraph 17 (b) of the Hydrocarbons Law.

The Hellenic Republic, acting through the Ministry, announces an invitation to other possible interested parties to participate in this Call for Tenders.

The map and the elementary grid cells constituting the Block Areas are given in **Annex A**. Each Block Area consists of a number of elementary grid cells (5 by 5 minutes, approximately 65 km<sup>2</sup>).

### 2.1. LEGAL FRAMEWORK

The Tendering Procedure is subject to the Hydrocarbons Law and Presidential Decree No.127/1996 titled “Lease terms of the right for exploration and exploitation of Hydrocarbons” as well as any other relevant legislation.

All Applications will be judged in accordance with the terms of the above legislation and Greek law and against a background of the continuing need for expeditious, thorough, efficient and safe exploration to identify Greece’s oil and gas resources and exploit the same whilst having due regard to environmental considerations.

## 2.2. BASIC TERMS OF LEASE

The Hellenic Republic will enter into separate Lease Agreements for each Block Area with the Selected Applicant, based upon competitive bidding and further negotiations on the biddable items, pursuant to the **Lease Model Agreement**, available, at the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union, on the Ministry's website: [www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=765](http://www.ypeka.gr/Default.aspx?tabid=765)

The Lease Agreement is based on Royalty/Tax arrangements.

What follows is a summary of the basic terms of the Lease Agreement, but is not comprehensive nor a substitute for the terms of the Lease Agreement itself.

- In accordance with the Presidential Decree No.127/96, the Lessee shall pay to the Lessor a Royalty on all hydrocarbons and by-products that are produced and saved in the contract area.
- Royalties are linked to the ratio R/C where R is gross cumulative revenue and C is cumulative costs. Royalties will be linked to R/C (R Factor) by a sliding scale of specific tranches of the ratio of revenues to costs and will range from a lower limit of 4% of the quantity of hydrocarbons produced, in cash or in kind, if the R Factor is lower than or equal to 0.5. Royalty is deductible for the purposes of assessing income tax. Details on R Factor calculation are provided in the Lease Model Agreement.
- The Lessee shall be subject to a special income tax, at a rate of twenty percent (20%) and to a regional tax, at a rate of five percent (5%), without any additional ordinary or extraordinary contribution, duty or other encumbrance of any kind, in favour of the State or any other third party.
- For the purpose of ascertaining the amount of its income in any year subject to such income tax, capital expenditures (both exploration and development) are depreciated at a rate between 40% - 70% of the value of the annual gross production. Capital expenditure not recovered in any fiscal year during the lease may be carried forward to the subsequent fiscal years.
- The Lessee will bear all exploration risk and expense in the Exploration Stage. The Exploration Stage will last up to 7 years and may be extended in accordance with the Hydrocarbons Law.

- The Exploration Stage will be divided into three (3) Phases. Each Phase is linked to a separate work programme, with an opportunity either to enter the succeeding Phase, provided that all the contractual obligations have been fulfilled, or to withdraw from further commitments at the end of each Phase.
- Upon moving from one Phase to the next within the Exploration Stage, the Lessee shall be obliged to relinquish between 20% and 50% of the original Contract Area. At the end of the last phase all Exploration Area shall be relinquished. Relinquished areas shall conform to the 5' x 5' elementary grid system.
- Acreage Fee per stremma (one thousand square metres) per year will be as follows:
  - During first Exploration Phase: € 0.050 (€ 50.00/km<sup>2</sup>)
  - During second Exploration Phase: € 0.100 (€ 100.00/km<sup>2</sup>)
  - During third Exploration Phase: € 0.200 (€ 200.00/km<sup>2</sup>)
- Upon declaration of commerciality, Exploitation Stage commences. The Exploitation Stage is twenty-five (25) years extendable by two five (5) years periods, subject to renegotiation of the terms of the agreement.
- The Lease Agreements to be executed between the Lessees and the Hellenic Republic will be governed by the law of Hellenic Republic.
- Any dispute under a Lease Agreement shall be settled by an expert or through arbitration.

### **2.3. STANDARDS AND REGULATIONS**

Exploration and exploitation activities will be subject to Greek Law and the applicable regulations of the relevant Greek Authorities. Activities must comply with generally accepted "Good oilfield practice", particularly with regard to health and protection of human resources, public safety and preservation of the environment as they are applied in the member states of the European Union.

Exploration and exploitation must be developed in full compliance with the European energy and environmental legislation, including Environmental Impact Assessment (EIA).

Exploration contract areas are located in environmentally sensitive regions, therefore, the highest standards of international practice should prevail.

According to the provisions of the Law 4014/2011 (relating to the environmental licensing of works and activities, regulation of illegal constructions in connection with environmental stability and other provisions falling under the competence of the Ministry of Environment, Energy and Climate Change,



which transposed into national legislation the provisions of Directive 2001/42/EC of the European Parliament and of the Council), the Ministry initiated the Strategic Environmental Assessment (SEA) of the hydrocarbon licensing programme within the onshore areas of Western Greece to ensure environmental protection and sustainable development. A relevant approval of the SEA shall be subsequently issued by the Special Environmental Service.

The Lessees are bound to follow and comply with the results and recommendations of the SEA and with the relevant approval of the Environmental Authority. The SEA study will be available on the Ministry's website.

Construction and operation of each project for hydrocarbons exploration and development will require EIA according to Law 4014/2011 and may commence only after the relevant EIA license is granted.

In the case of withdrawal, abandonment or decommissioning, the Lessee is obliged to plug appropriately all the wells, remove all installations and restore environment. A special reserve may be raised in order to cover the expenses, which are required for the above operations.

## **2.4. AVAILABLE DATA**

Data packages have been prepared for the three Block Areas. Each package includes all significant information within the Block Area and selected data- information from adjacent areas.

### **1. " Arta-Preveza" Block Area:**

#### **Seismic Data**

- 488.44 kilometers of 2D seismic lines acquired from 1982 to 2000.
- All seismic lines are in SEG-Y format.

#### **Well Data**

Data from eight (8) wells are included:

- Logs (LAS/ASCII and image format).
- Composite and summary logs for all eight wells; velocity data and other types of logs (e.g. GR) for some of them.

#### **Technical Reports**

- All important relevant reports are included (in .pdf format).

#### **Other Data**

- Gravity and Aeromagnetic Data (ASCII).

## **2. "Aitoloakarnania" Block Area:**

### **Seismic Data**

- 400.625 kilometers of 2D seismic lines acquired from 1983 to 1998.
- All seismic lines of the latest campaign TAT (1998) are included.
- All seismic lines are in SEG-Y format.

### **Well Data**

Data from eight (8) wells are included:

- Logs (LAS/ASCII and image format).
- Composite and summary logs for all eight wells; velocity data and other types of logs (e.g. GR) for some of them.

### **Technical Reports**

- Reports for TRIFOS SOUTH-1 and EVINOS-1 wells drilled by the Lessee of the 1<sup>st</sup> International Licensing Round.
- Technical Report of the 1<sup>st</sup> International Licensing Round (Nov. 1995).

### **Other Data**

- Magnetotelluric survey of Aitoloakarnania (1999).
- Gravity and Aeromagnetic Data (in .pdf and ASCII).

## **3. "NW Peloponnese" Block Area:**

### **Seismic Data**

- 705.58 kilometers of 2D seismic lines acquired from 1977 to 1998.
- All seismic lines of the latest campaign E97GR (1997-1998).
- All seismic lines are in SEG-Y format.

### **Well Data**

Data from ten (10) wells are included:

- Logs (LAS/ASCII and image format).
- Composite and summary logs for all ten wells; velocity data and other types of logs (e.g. GR) for some of them.

### **Technical Reports**

- Reports for the two wells (APOLLO-1 and ARTEMIS-1) drilled by the Lessee of the of the 1<sup>st</sup> International Licensing Round (in .pdf format).
- Technical Report of the 1<sup>st</sup> International Licensing Round (Nov. 1995).

### **Other Data**

- Gravity and Aeromagnetic Data (in .pdf and ASCII).

- Report on Gravity surveys in NW Peloponnesus (1998).
- Reports on surface geochemical evaluation, structural studies and thermal maturity (in .pdf format).

Applicants interested to consult and review available data are invited to visit the Ministry's data room operating in the Ministry's premises. Joint meetings will be arranged upon request. Data room admission fee will be one thousand euro (EUR 1,000) covering all Block Areas.

Data packages may be obtained on application from Ministry, following the execution of a confidentiality agreement.

### **3. APPLICATION PROCEDURE**

The Applicant shall bear all costs and expenses for the preparation and submission of its Application.

Regardless of the final outcome of the Tendering Procedure, the Hellenic Republic shall in no event be responsible or liable for any such costs and expenses incurred by any Applicant.

Applications must conform to administrative requirements and minimum technical requirements and financial requirements described below.

The information contained in an Application Envelope will be kept confidential.

The Ministry may, at its discretion, request from the Applicant a clarification of its Application. The request for clarification and the response of the Applicant must be in writing.

An Applicant may include in its Application such additional information that is not required by the Call for Tenders at its discretion.

#### **3.1. ADMINISTRATIVE REQUIREMENTS**

##### **3.1.1. Language**

Applications and all accompanying documentation must be prepared and submitted in the Greek or English language. In the event that an original document or certificate is not available in Greek or English language, an Applicant may submit the same in the original language along with a certified translation into Greek or English language.

### **3.1.2. Application Fees**

Each Applicant shall pay the Ministry an Application fee of Two Thousand Euros (€ 2,000) for each Application.

An Applicant shall remit payments by wire transfer. Details on the procedure to be followed will be available on the Ministry's website at the date of the publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

The deposit receipt of the transaction shall be enclosed in the Application Envelope.

Applications will not be valid without such payment.

### **3.1.3. Validity of Applications**

Applications must be unconditional and remain valid for a period of 180 days, starting from the day following the Application Deadline.

By written notice the Ministry may request that the Applicants extend the Application Validity Period for a specified period of time.

## **3.2. REQUESTS FOR CLARIFICATIONS, MODIFICATIONS**

Applicants have the right to submit questions regarding the Call for Tenders, in writing, to the Ministry of Environment, Energy & Climate Change, no later than twenty five (25) days prior to the Application Deadline, at the dedicated email: [onshore-westgr2014@prv.ypeka.gr](mailto:onshore-westgr2014@prv.ypeka.gr)

Clarifications and any other supplementary information relating to the submission of Applications shall be provided in writing at the latest fifteen (15) days before the Application Deadline. Such information shall constitute upon issuance an integral part of the Call for Tenders and be published on the Ministry's website.

For any further queries Applicants may also contact:

**Dr. Spyridon Bellas,**

Petroleum Policy Directorate

General Directorate for Energy

General Secretariat for Energy and Climate Change

Hellenic Ministry for Environment, Energy and Climate Change

Phone: +30-210-6969410

Fax: +30-210-6969435

E-mail: [bellas@eka.ypeka.gr](mailto:bellas@eka.ypeka.gr)

### 3.3. TENTATIVE TIMEFRAME

- The starting date of the Tendering Procedure is the date of publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.
- Application Deadline 3 months after the publication
- Offers Evaluation 3 months
- Lease Agreement execution 3 months after evaluation completion

### 3.4. PARTICIPATION PREREQUISITES

Before the submission of an Application, the Applicant is obliged to fulfill the following requirements:

- a) The Applicant should pay the Application Fee of EUR 2,000;
- b) The Applicant must purchase the data package for each Block Area (s) applied for.

The fee is going to be:

- Data package for **“Arta-Preveza” Block Area**: EUR 20,000
- Data package for **“Aitoloakarnania” Block Area**: EUR 25,000
- Data package for **“NW Peloponnese” Block Area**: EUR 25,000

The amount paid for a) and b) will not be reimbursed under any circumstances.

### 3.5. PARTICIPATION RULES

#### 3.5.1. Applicant

The Applicant (and each Consortium Member, where the Applicant is a Consortium) shall be a natural person or legal entity domiciled in the European Union or in a third country as long as the condition of reciprocity provided for in Article 4 paragraph 1 of the Hydrocarbons Law is met, duly authorized, existing and registered and in good standing under the laws of its country of incorporation or establishment and domicile.

No other Applicants will be considered.

Also, Applicants falling within the meaning of “offshore company” as defined in paragraph 4 of article 4 of Law 3310/2005 as supplemented by paragraph 4 of article 4 of Law 3414/2005 will not be considered. Where the Applicant is a Consortium, the same will apply when at least a Consortium falls within the meaning of “offshore company”.

Where the Applicant is a Consortium, regardless of whether it is incorporated or unincorporated, the following shall apply:

- (a) Each Consortium Member shall accept joint and several liability for the obligations of the Applicant pursuant to this Call for Tenders and its Application.
- (b) All Applications shall indicate the registered name, principal address or place of business, place of incorporation and registered number of incorporation of each Consortium Member.
- (c) One Consortium Member must be nominated as the Operator.
- (d) The Consortium shall indicate in its Application the participating interest of each Consortium member. The minimum interest that may be held by a legal person in a consortium is ten percent (10 %).

An Applicant wishing to apply for more than one Block Areas shall submit a **separate and independent Application for each Block Area**.

Each natural person or legal entity wishing to participate as an Applicant is allowed to participate with only one Application per Block Area, either by itself or as member of a Consortium.

### **3.5.2. Exclusion from Participation**

An Applicant shall be excluded from participation in the Tendering Procedure if:

(a) It attempts either personally or by third party assistance to unduly influence in any way the opinion of the Ministry or any of its members or any other public person or officer in exercising the duties/powers vested in it/him under the law and regulations,

(b) It has pursued and has come in possession of classified information or documents regarding this Tendering Procedure and in doing so has been acting against the law,

(c) It is directly or indirectly involved in any act of corruption, bribing, offering commission or giving gratuity to anyone with the intention of influencing the Government of Greece or its representatives in its/their evaluation of Applications or designation of the Selected Applicant.

### **3.6. SUBMISSION OF APPLICATIONS**

Any Applicant wishing to participate in the Tendering Procedure must submit an Application to the Ministry.

Each Applicant can submit an Application for more than one Block Area. In such case, separate and independent Applications in separate envelopes are required for each Block Area.

Applications shall be submitted by courier or by hand to the:

MINISTRY OF ENVIRONMENT, ENERGY AND CLIMATE CHANGE  
GENERAL SECRETARIAT OF ENERGY AND CLIMATE CHANGE  
GENERAL DIRECTORATE OF ENERGY  
DIRECTORATE OF PETROLEUM POLICY  
119, Mesogion Avenue,  
10192, ATHENS – GREECE.

**Submission deadline is three (3) months after the publication** of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

Envelopes reaching the Ministry after this date cannot be considered under the current Tendering Procedure. An acknowledgment of submission will be given to the Applicant upon receipt of the Application by the Ministry.

Applications must be submitted, typed or written in indelible ink and shall contain no interlineations, erasures or overwriting except as necessary to correct errors made by the Applicant, in which case such corrections shall be signed by the Applicant's Representative.

All material contained in the Application should preferably be at A4 size paper for ease of handling, although A3 size paper may be accepted, folded in A4 size, if necessary.

Applications shall include one (1) original (hard copy) marked as ORIGINAL and two (2) copies (true colour photocopies of the original hard copy) marked as COPY. In addition, one (1) electronic copy (on CD-ROM or DVD-ROM) of the contents of sub-folders B and C shall be included, provided that it comes in a format compatible with the Ministry's own systems, which include Microsoft Office, Microsoft Internet Explorer and Adobe Reader (and do not have password-protection or encryption).

Each page of the ORIGINAL must be signed by the Applicant's Representative unless it is a bound book in which case only the first and the last page need to be signed.

### 3.7. CONTENT OF APPLICATION

Each Application, including the supporting documentation shall be contained in a sealed envelope (**Application Envelope**), clearly labeled on the outside as: **“Application for participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Onshore Western Greece, Block Area.....”** with the phrase **“CONFIDENTIAL/NOT TO BE OPENED BY THE SERVICE”**. This envelope should be contained within an outer mailing envelope marked as: **“Application for participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Onshore Western Greece”** and will be addressed to the Ministry's address.

A covering letter (**Application Letter**), in the form provided in **Annex B**, shall be included, completed and signed by the Applicant's Representative, along with a list of the accompanying documents in the Application. The Application Letter shall be accompanied by:

- (1) documentation proving that the person signing the Application is the Applicant's Representative and has legal authority to bind the Applicant; or
- (2) a decision of the board of directors or the administrative body of the Applicant (where the Applicant is a Consortium, of each Consortium Member) which shows that the participation of the Applicant in this Tendering Procedure is approved, together with a power of attorney signed by the Applicant (where the Applicant is a Consortium, by each Consortium Member) authorizing the Applicant's Representative to sign and submit the Application.

The **Application Envelope** shall contain the following items:

- A. Sub envelop with the indication: **“Sub folder A’ : Legal Capacity Documentation”**
- B. Sub envelop with the indication: **“Sub folder B’ : Financial Capacity Documentation”**
- C. Sub envelop with the indication: **“Sub folder C’ : “Technical Capability Documentation”**
- D. Sealed Sub envelop with the indication: **“Sub folder D’ : Biddable Items”**

#### **Sub folder A: Legal Capacity Documentation**

Sub folder A labelled “Legal Capacity Documentation” shall contain all documents and information regarding the Applicant's legal capacity and legal structure.

It shall include the Applicant's place of registration or incorporation, its principal place of business, its Board of Directors and senior management, the domicile and nationality of the members of the



Board of Directors, its capital structure and the factors constituting control of the Applicant by other natural or legal persons, the form of organization of the Applicant, including information concerning the relationship of the Applicant with its parent company, if any, and other affiliated persons.

In particular, the following information must be included:

i) The name, title, address, telephone, e-mail or fax number of the Applicant's Representative who shall be the single point of contact of the Applicant to whom all correspondence should be sent.

ii) Notarial deed or declaration by the Applicant's Representative, legally attested with respect to the originality of the signature, accompanied by a copy of the signatory's ID Card or Passport, in which statement it will be confirmed that the offer was prepared in accordance with the terms of this Call for Tenders that were made known to him and that he accepts fully and unconditionally these terms and that all information included in the Application is true and accurate.

iii) A copy of the Articles of Incorporation and By-Laws of the Applicant, Registration Certificate plus the name of any sovereign state or legal entities or nationals of any sovereign state that directly or indirectly holds 50% or more of the voting shares of the Applicant, or otherwise has an interest that could constitute control. In case of a group of companies, the group's structure and organization.

iv) Certificates or equivalent documentation issued by the competent authorities of its country of origin or of establishment, as appropriate, not older than three months before Application Deadline, certifying that the Applicant does not fall within the following parameters:

a) is bankrupt or is being wound up, whose affairs are being administered by the Court, who has entered into an arrangement with creditors, has suspended business activities;

b) is the subject of proceedings for a declaration of bankruptcy, for an order for compulsory winding up or administration by the Court or for an arrangement with creditors;

c) has been convicted of an offence concerning its professional activity by a judgment which has the force of *res judicata*;

d) has committed an act of professional misconduct in the course of its business or profession;

e) has made false statements or misrepresentations in providing any information required under the law, or has failed to provide such information.

Failure to submit such certificates or equivalent documentation shall result in exclusion of the Applicant from this Tendering Procedure.

If the country of domicile of an Applicant does not issue some of the documents or certificates referred to above, a solemn declaration may be made by the Applicant before a judicial or administrative authority, or a notary or a competent professional or trade body in the country of his domicile, that no such documents/certificates are issued in the country of his domicile and that he fulfills the relevant aforementioned prerequisites.

Where the Applicant is a Consortium, the above information shall be provided by each Consortium Member.

## **Sub folder B: Financial Capacity Documentation**

The financial capacity documentation shall demonstrate the Applicant's financial ability to finance oil and gas exploration and exploitation activities and all associated activities including satisfying health, safety and environmental obligations and also the manner in which exploration and development activities shall be financed and how performance of the Applicant's obligations shall be guaranteed.

It shall include the financial structure of the Applicant and its ultimate parent company, if any, including annual reports, audited balance sheets and profit and loss statements for the past three (3) years, and any reports which the Applicant or its ultimate parent company may have filled to competent authorities responsible for securities regulation during that period.

Where the Applicant is a Consortium, all relevant information shall be provided by each Consortium Member.

In particular, the following information must be provided:

### **A. Audited financial statements of the last three (3) years, including:**

- i) Balance Sheet
- ii) Income Statement
- iii) Cash Flow Statement
- iv) Annual Report

The accuracy of this information should be certified by an auditor from an international auditing agency.

#### **B. Bid Guarantee**

Applicants are obliged to provide a guarantee of serious intent/bid bond in support of their bids in equal to Euros One Hundred Thousand (EUR 100,000.00). Bid Guarantee is forfeitable if the Applicant waives its Application within the Application Validity Period, refuses to sign and execute the Lease Agreement or rather if the Applicant fails to deliver First Exploration Phase bank guarantee once due.

The Bid Guarantee shall be provided in the form of a bank guarantee substantially in the form provided in **Annex C** to this Call for Tenders and issued by the first class bank acceptable to the Ministry. The security shall be unconditional and be valid at least until the final day of the Application Validity Period. The Bid Guarantee shall be returned to the Selected Applicant upon delivery of the First Exploration Phase bank guarantee. The Bid Guarantee shall be returned to all other Applicants following Application Validity Period expiry.

If the Bid Guarantee does not comply with the terms of the present Tendering Procedure, the Application shall be disqualified.

**C.** Additional information evidencing financial capacity may be submitted at the discretion of the Applicant.

#### **Sub file C: "Technical Capability Documentation"**

The technical capability documentation shall demonstrate the Applicant's experience in oil and gas exploration and production activities. Specific attention will be paid to the relevant experience of the Applicant with respect to environmentally sensitive areas, oil and gas development and production and the conduct of operations by the Operator.

For persons wishing to be considered for operatorship, the Applicants must provide the Ministry with sufficient evidence of their experience and demonstrate competence in a number of key aspects *inter alia*:

- Description of key oil/gas fields (or areas) that are currently being operated or developed by the Applicant. The role and level of responsibility in each actual project should be stated (Operator or Participant).

- Name of countries in which the Applicant has been active in E&P operations in the last 5 years
- Proven & Probable reserves during the last 5 years
- Acreage holding (in sq km) for the last 5 years
- Production of hydrocarbon (MMboe) for the last 5 years
- Deep drilling experience of geologically challenging environments (e.g. drilling through high-pressure zones, conducting operations in presence of hydrogen sulphide).
- Experience of operating in environmentally sensitive areas and in maintaining a high level of safety and environmental protection. Documentation must be produced attesting to the Operator's qualification e.g. manuals or procedures for carrying on operations (HSE framework, management system, policies, organization planning, monitoring performance, quality control and assurance, environmental protection, emergency plans etc). Details of having dealt in the past with health, safety and environmental incidents. Group wide documentation may be submitted to the extent it is relevant.
- Details of any fines or other punitive measures issued by any regulatory body with respect to environmental damage, rehabilitation and protection of nature and the environment concerning any of the Applicant's activities.
- Experience of key personnel in exploration and production operations

The in-house capabilities of the Applicant and what external resources (third party services) are available to supplement possible self-insufficiencies. The Applicant shall submit a binding declaration (or agreement) with third parties which will contain a commitment that any such third party shall keep all technical resources available to the person concerned, and assume full responsibility to the obligations undertaken. Each Third party should provide the documents specified in this paragraph in order to prove that it has the aforementioned technical capabilities.

Other supporting information evidencing technical capability may be submitted at the discretion of the Applicant.

#### **Sub file D: Biddable Items**

Within the Application each Applicant must submit 'bids' in respect of 7 biddable items, as follows.

### **1. Minimum Exploration work programmes**

A minimum exploration work programme must be submitted for each Exploration Phase. The quality of the work programme and the timeframe for evaluating the full potential of the area applied for, is of great importance.

In particular the following should be included as a minimum:

- Regional geology approach to challenges and opportunities within the Block Area applied for.
- Brief hydrocarbon geological analysis describing prospectivity of the Block Area applied for (stratigraphic, sedimentology, structural framework, basin development etc).
- Leads and play models.
- Exploration strategy, obligatory work commitment and time schedule for the various exploration phases.
- Environmental plans and systems and their implementation.

### **2. Financial guarantee**

Each Exploration Phase must include an agreed contractual Euro commitment, corresponding to the estimation of the work programme. This amount will be used as financial guarantee in the event part or the entire minimum exploration work programme is not fulfilled.

### **3. Royalty**

Royalties are linked to the ratio R/C (R Factor) where R is gross cumulative revenue and C is cumulative costs. The Applicants are asked to submit an offer containing information on the level of royalties, which must be linked to specific tranches of the ratio Revenue to Cost as follows:

$R \leq 0.5$

$0.5 < R \leq 1.0$

$1.0 < R \leq 1.5$

$1.5 < R \leq 2.0$

$R > 2.0$

Royalties will range from a lower limit of 4% of the quantity of hydrocarbons and by-products produced and saved in the contract area, in cash or in kind, if the R Factor is lower than or equal to 0.5.

Royalty is deductible for the purposes of assessing income tax

#### **4. Capital Depreciation**

The Applicants are asked to specify the percentage of annual gross revenues (ranging between 70% and 40%) available for capital depreciation.

#### **5. Signature and Production bonus**

The Applicants should propose a “Signature bonus” and a “Production bonus” in Euros.

#### **6. Training and Facilities Support**

The Applicants should propose an annual amount (minimum eighty thousand euros - 80,000 €) for training and facilities support of the human resources of the public administration involved in the supervision of the hydrocarbons sector during Exploration Stage and Exploitation Stage.

#### **7. Relinquishment**

The Applicants are asked to indicate their preferred relinquishment (ranging from 20% to 50%) of the original Block Area at the conclusion of each Exploration Phase.

## **4 EVALUATION PROCEDURE**

### **4.1. EVALUATION CRITERIA**

Applications will be considered on the basis of the **A and B type** of evaluation criteria as follow:

#### **Type A.**

- i. **Financial viability** of the Applicant to carry out exploration for and, as appropriate, production of hydrocarbons from the areas in question.
- ii. **Proven technical ability and expertise** of the Applicant.
- iii. **Proven experience** of the Operator to carry out exploration, development and production (exploitation) operations.
- iv. **The quality of the work programme and the timeframe** submitted for evaluating the full potential of the area applied for.
- v. **The Applicant’s geological understanding** of the geographical area in question, and how the Licencee(s) propose to perform efficient and safe exploration for hydrocarbons.
- vi. **The experience of carrying out drilling works** in the presence of hydrogen sulfide.

- vii. The ability to implement environmental management for compliance with regulatory requirements and achievement of the highest possible environmental performance, as well as the experience of operating in environmentally sensitive areas and in maintaining a high level of safety and environmental protection in areas where tourism is prevalent and of economic importance.
- viii. Importance will be attached to any lack of efficiency and responsibility or non-performance displayed by the applicant on obligations under licences previously granted.

**Type B.**

The biddable items.

**4.2. EVALUATION PROCESS**

After the Application Deadline, the Minister shall appoint an Evaluation Committee to evaluate the Applications.

- The envelopes shall be unsealed and the submitted documentation shall be recorded at a public meeting of the Evaluation Committee within 10 days after the Applications deadline.
- The sub folder D shall remain sealed and the Evaluation Committee shall convene to examine whether Application Envelopes contain the documentation as per paragraphs 3.4, 3.5, 3.6 and 3.7 along with the content of sub folder A of this Call for Tenders. Following the examination of the submitted documentation, Applicants typically qualified or disqualified for evaluation will be notified accordingly.

Each natural person or legal entity that wishes to be considered for the Block applying as Applicant by itself must fulfill the financial and technical criteria (evaluation criteria Type A). In case of a Consortium, the Consortium Member nominated as the Operator should fulfil both technical and financial criteria, while the rest the financial ones. A Consortium Member may choose to be evaluated either (I) only financially or (II) financially and technically as the Operator, and this should be clearly stated in the Application.

- The Evaluation Committee shall convene to examine the content/information of sub folders B and C and proceed to a thorough evaluation of the financial capacity and technical capability of the Applicant for each specific Block Area on the basis of criteria Type A. Sub folder D shall remain sealed. If the Evaluation Committee deems that the information before it is inadequate or incomplete, it may request from the Applicant or a third person any additional information it deems necessary, whether or not it is specifically listed in paragraph

3.7 (sub folders B and C) as well as the carrying out of inspections or obtaining the opinion of or reports by consultants or other experts.

Applicants financially and technically qualified or disqualified will be notified accordingly. The sealed sub folder D shall be returned to the disqualified Applicants.

- Following the evaluation of sub-folders B and C, the Evaluation Committee shall convene to unseal sub folder D for qualified Applicants for each specific Block Area. Applicants' scoring and ranking will be conducted according to the evaluation mark scheme as per paragraph 4.3 of this Call for Tenders. Applicants will be invited by the Evaluation Committee to negotiate competitively for the acreage offered. Negotiations will be conducted on the basis of the biddable items. Note that more than one Applicant may be invited to negotiate for a particular Block.

After the conclusion of negotiations, the Evaluation Committee shall submit in writing to the Minister for approval the ranking list followed by a proposal to the Minister to nominate the Selected Applicant for each Block Area.

The Minister shall have complete discretion as to whether or not to award a Lease Agreement to an Applicant, and may take into account the recommendations of the Evaluation Committee to whatever extent the Minister deems fit, or take into account any other factors, or impose other conditions or requirements deemed desirable by the Ministry.

The Ministry reserves the right, in its sole discretion, prior to the submission of applications, without any explanation, to:

- i) withdraw, add to, or substitute all or either of the Block Areas offered;
- ii) waive any condition to the evaluation of the bidders; and
- iii) revise the schedules, procedures and conditions pertaining to this Call for Tenders.

The Ministry also reserves the right, at any time, in its sole discretion, to declare any Application or the entire Tendering Procedure void or to disqualify any qualified person.



### 4.3. EVALUATION MARK SCHEME

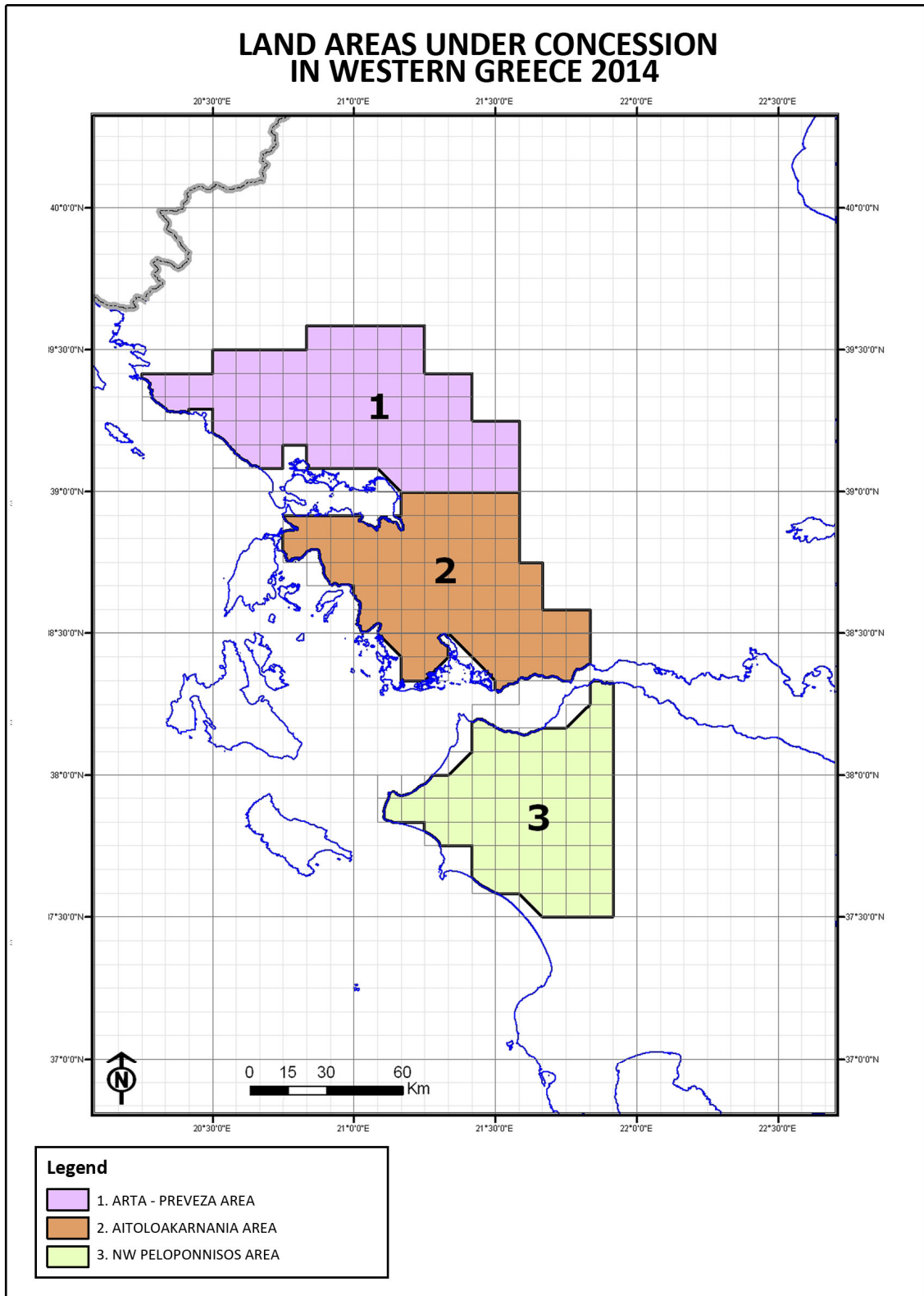
Criteria	Items for Evaluation		Mark (Up to)	Weight (%)
<b>Technical</b>	First Exploration Phase (3 years)	2D seismic survey (km)	40	<b>40</b>
		3D seismic survey (km <sup>2</sup> )	60	
		Other surveys	10	
		Exploration wells	150	
		Financial commitment	100	
	Second Exploration Phase (2 years)	2D seismic survey (km)	5	
		3D seismic survey (km <sup>2</sup> )	25	
		Exploration wells	70	
		Financial commitment	50	
	Third Exploration Phase (2 years)	2D seismic survey (km)	5	
		3D seismic survey (km <sup>2</sup> )	15	
		Exploration wells	60	
Financial commitment		50		
<b>Financial</b>	Royalties		250	<b>60</b>
	Bonuses	Signature Bonus	100	
		Production Bonus	20	
	Training	During Exploration	20	
		During Production	5	
	Depreciation (%)		10	
Relinquishment (%)		5		

### 4.4. ADDITIONAL INFORMATION

Any other necessary detail for the conduction of this Tendering Procedure will be available on the Ministry's web site at the date of the publication of the Notice of the Call for Tenders in the Official Journal of the European Union.

# ANNEX A

## MAP AND ELEMENTARY GRID CELLS CONSTITUTING BLOCK AREAS



**1. "Arta –Preveza" Block Area (4762.9 sq.km)**

20/39,83 - 20/39,84 - 21/39,73 - 21/39,74 - 21/39,75 - 20/39,67 - 20/39,68 - 20/39,69 -  
20/39,70 - 20/39,71 - 20/39,72 - 21/39,61 - 21/39,62 - 21/39,63 - 20/39,53 - 20/39,54 -  
20/39,55 - 20/39,56 - 20/39,57 - 20/39,58 - 20/39,59 - 20/39,60 - 21/39,49 - 21/39,50 -  
21/39,51 - 21/39,52 - 21/39,53 - 20/39,43 - 20/39,44 - 20/39,45 - 20/39,46 - 20/39,47 -  
20/39,48 - 21/39,37 - 21/39,38 - 21/39,39 - 21/39,40 - 21/39,41 - 20/39,32 - 20/39,33 -  
20/39,34 - 20/39,35 - 20/39,36 - 21/39,25 - 21/39,26 - 21/39,27 - 21/39,28 - 21/39,29 -  
21/39,30 - 21/39,31 - 20/39,24 - 21/39,13 - 21/39,14 - 21/39,15 - 21/39,16 - 21/39,17 -  
21/39,18 - 21/39,19L - 21/39,3 - 21/39,4 - 21/39,5 - 21/39,6 - 21/39,7 - 20/39,52L -  
20/39,40L - 20/39,41L - 20/39,31L - 20/39,19L - 20/39,20L - 20/39,21L - 20/39,23L -  
20/39,42L-A (20.5001221,39.2917175 - 20.4166870,39.2917175 - 20.4166870,39.3333130 - 20.5001221,39.3333130)\* -  
21/39,2L-A (21.1666870,39.0001221 - 21.0833130,39.0833130 - 21.1666870,39.0833130)\*

**2. "Aitolokarnania" Block Area (4360.3 sq. km)**

21/38,135 - 21/38,136 - 21/38,137 - 21/38,138 - 21/38,139 - 20/38,131- 20/38,132 -  
21/38,124 - 21/38,125 - 21/38,126 - 21/38,127 - 20/38,120- 21/38,109 - 21/38,110 -  
21/38,111 - 21/38,112 - 21/38,113 - 21/38,114 - 21/38,115 - 21/38,97 - 21/38,98 -  
21/38,99 - 21/38,100 - 21/38,101 - 21/38,102 - 21/38,103 - 21/38,104 - 21/38,86 -  
21/38,87 - 21/38,88 - 21/38,89 - 21/38,90 - 21/38,91 - 21/38,92 - 21/38,75 - 21/38,76 -  
21/38,77 - 21/38,78 - 21/38,79 - 21/38,80 - 21/38,81 - 21/38,82 - 21/38,63 - 21/38,66 -  
21/38,67 - 21/38,68 - 21/38,69 - 21/38,70 - 20/38,130L - 21/38,121L - 21/38,122L -  
21/38,123L - 20/38,118L - 20/38,119L- 20/38,107L - 20/38,108L - 21/38,85L - 21/38,73L -  
21/38,74L - 21/38,64L - 21/38,51L - 21/38,55L - 21/38,56L - 21/38,57L - 21/38,58L -  
21/38,43L - 21/38,52L-A (21.3333130,38.4166870 - 21.2501221,38.3333130 - 21.2501221,38.4166870)\* -  
21/38,62L-A (21.1666870,38.5001221 - 21.1666870,38.4166870 - 21.0833130,38.5001221)\* -  
21/38,65L-A (21.4166870,38.4166870 - 21.3333130,38.5001221 - 21.4166870,38.5001221)\* -  
21/38,54L-A (21.4166870,38.4166870 - 21.5001221,38.4166870 - 21.5001221,38.3333130)\*

**3. "NW Peloponnese" Block Area (3778.3 sq. km)**

21/38,35 - 21/38,18 - 21/38,22 - 21/38,23 - 21/38,6 - 21/38,7 - 21/38,8 - 21/38,9 -  
21/38,10 - 21/38,11 - 21/37,137 - 21/37,138 - 21/37,139 - 21/37,140 - 21/37,141 -  
21/37,142 - 21/37,143 - 21/37,123 - 21/37,124 - 21/37,125 - 21/37,126 - 21/37,127 -  
21/37,128 - 21/37,129 - 21/37,130 - 21/37,131 - 21/37,113 - 21/37,114 - 21/37,115 -  
21/37,116 - 21/37,117 - 21/37,118 - 21/37,119 - 21/37,102 - 21/37,103 - 21/37,104 -  
21/37,105 - 21/37,106 - 21/37,107 - 21/37,92 - 21/37,93 - 21/37,94 - 21/37,95 -  
21/37,81 - 21/37,82 - 21/37,83 - 21/38,47L - 21/38,30L - 21/38,19L - 21/38,20L -  
21/38,21L - 21/37,134L - 21/37,135L - 21/37,136L - 21/37,122L - 21/37,112L -  
21/37,90L - 21/37,91L - 21/38,34-A (21.8333130,38.1666870 - 21.7501221,38.1666870 - 21.8333130,38.2501221)\* -  
21/38,5L-A (21.4166870,38.0001221 - 21.3333130,38.0001221 - 21.4166870,38.0833130)\* -  
21/37,80L-A (21.6666870,37.5001221 - 21.5833130,37.5833130 - 21.6666870,37.5833130)\*

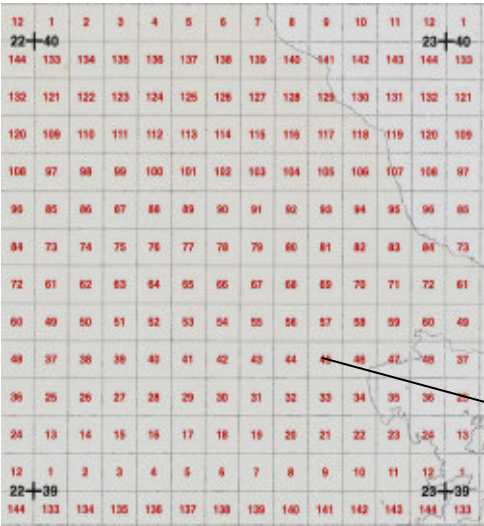
Where "L" means the onshore (Land) part of the elementary grid cell

Where "A" means the part of the elementary grid cell to be licensed

\* Longitude, Latitude (decimal degrees)<sup>i</sup>

According to the Ministerial Decision Δ1/Φ6/12657/30.6.1995 (Gazette 615/B/13.7.1995), the Block Areas are a sum of elementary grid cells 5'x 5' (about 67 km<sup>2</sup>). Each elementary grid cell is defined by its number, i.e. 45 and referred to the geographical coordinates of the south west corner, i.e. 22<sup>0</sup>/39<sup>0</sup> of the basic rectangle 1<sup>0</sup>x1<sup>0</sup> .

The process is graphically depicted as follows:



Number of elementary grid cell 5'x5'

Basic rectangle 1<sup>0</sup> x 1<sup>0</sup> (divided into 144 elementary grid cells)

**ANNEX B**  
**APPLICATION LETTER FORM**

Ministry of Environment, Energy & Climate Change  
General Secretariat for Energy  
& Climate Change  
General Directorate of Energy  
Directorate of Petroleum Policy  
119 Mesogeion Avenue,  
101 92, Athens, Greece

**Application for participation in the Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Onshore Western Greece, Block Area.....**

Having examined the Call for Tenders with due care, and having examined the applicable legislation, and having obtained full knowledge of the scope of the **Call for Tenders for the exploration for and exploitation of hydrocarbons Onshore Western Greece**, I/we, the undersigned, apply for an exploration and exploitation license for the Block Area referred to above, in accordance with the terms of the Call for Tenders, and my/our application is herewith attached.

I/We hereby confirm that I/we do not fall into any of the categories listed in paragraph iv) of 3.7 of the Call for Tenders.

If my/our Application succeeds, I/we undertake to execute the Lease Agreement.

I/We agree that I/we am/are bound by my/our present Application for a period of 180 days as from the Application Deadline as provided in the Call for Tenders (or for any period for which my/our Application Validity Period has been extended, pursuant to paragraph 3.1.3 of the Call for Tenders).

Signature of Applicant's Representative: .....

Name and Title of Signatory: .....  
.....

Applicant's /Consortium Members' Information  
Name(s) of the Applicant / Consortium Members:

.....  
.....  
.....  
.....  
.....  
.....

Country of establishment: .....

Address: .....  
.....  
.....

Telephone No.: .....  
Fax No.: .....  
Company Registration Number: .....  
Country of Registration: .....

Date: .....

**Note:**

- Applicant’s Representative must present a power of attorney.
- Where the Applicant is a Consortium, information shall be provided for each Consortium Member.
- All blanks must be completed by the Applicant’s Representative.

## ANNEX C

### FORM OF BID QUARANTEE

\_\_\_\_\_  
[Bank's Name, and Address of Issuing Branch or Office]

**Beneficiary:** \_\_\_\_\_

**Date:** \_\_\_\_\_

**BID GUARANTEE No.:** \_\_\_\_\_

We have been informed that \_\_\_\_\_ (hereinafter called "the Applicant") has submitted to you its application dated \_\_\_\_\_ (hereinafter called "the Application") for the execution of \_\_\_\_\_ under the Call for Tenders No. \_\_\_\_\_ ("the CfT").

Furthermore, we understand that, according to the terms of the CfT, Applications must be supported by a bid guarantee.

At the request of the Applicant, we \_\_\_\_\_ hereby irrevocably and unconditionally undertake to pay you any sum or sums not exceeding in total an amount of \_\_\_\_\_ , ( \_\_\_\_\_ ) upon receipt by us of your first demand in writing accompanied by a written statement stating that the Applicant is in breach of its obligation(s) under the terms of the CfT, because the Applicant:

(a) has withdrawn its Application during the application validity period specified by the Applicant in the application letter form; or

(b) having been notified of the acceptance of its Application by the Ministry (i) fails or refuses to sign and execute the lease agreement annexed to the CfT, or (ii) fails or refuses to furnish the performance guarantee in accordance with the lease agreement.

This guarantee will expire: (a) if the Applicant is the selected applicant, upon our receipt of copies of the lease agreement signed by the Applicant and the performance guarantee issued to you upon the instruction of the Applicant; or (b) if the Applicant is not the selected applicant, upon the earlier of (i) our receipt of a copy of your notification to the Applicant of the name of the selected applicant; or (ii) twenty-eight days after the expiration of the Applicant's Application.

The Bank will rely upon the Ministry's demand and will not be obliged to verify whether such conditions have been met or whether the facts mentioned by the Ministry are true and accurate. In

the event that the Bank is required to make a payment pursuant to a demand in accordance with the terms and conditions of this Bank Guarantee, the Bank will make such payment within three (3) Athens Business Days from the date of receipt of the demand, without set-off, withholding or objection, by deposit in a bank account which will be designated by the Ministry in its demand. The date of receipt of the demand will be the date of receipt of the registered letter by the Bank as evidenced by the relevant postmark. In this paragraph, "Athens Business Day" means a day, other than a Saturday or Sunday, for which banks are open for general banking business in Athens, Greece.

This Guarantee will be valid and effective for its full amount from the date of this Guarantee and thereafter until the [date]. If, for any reason, the Application Deadline is extended, the validity period of the Guarantee shall be altered accordingly, in a way that the Guarantee is valid and effective for its full amount for the entire time of the Application Validity Period.

The Bank hereby expressly and irrevocably waives any rights arising from Articles 852, 853, 855, 856, 857, 862, 863, 864, 866, 867 and 868 of the Greek Civil Code or other right to query a demand given in accordance with this Bank Guarantee or any right it may have to require the Ministry to proceed against or enforce any other right or claim for payment against the Applicant, before claiming from the Bank under this Bank Guarantee and shall forthwith pay the amount claimed by the Ministry.

This Bank Guarantee shall be governed by Greek Law and any dispute arising under this Bank Guarantee shall be resolved by the courts of Athens.

---

[signature(s)]



5. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 31 Ιουλίου 2014

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ**

**ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΑΝΙΑΤΗΣ**

Εσωτερική διανομή:

- Γραφείο Υπουργού
- Γραφείο Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
- Διεύθυνση Δημοσίων Σχέσεων και Διεθνών Δραστηριοτήτων
- Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής (3)

Πίνακας κοινοποιήσεων:

Εθνικό Τυπογραφείο (για δημοσίευση, συνοδευόμενο από το σχετικό ηλεκτρονικό αρχείο)