

ΕΚΘΕΣΗ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ: ΥΠΕΚΑ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ: ΓΕΩΡΓΙΑ ΓΑΒΡΙΔΟΥ

**ΥΠΗΡΕΣΙΑ: ΓΓΕΚΑ, Δ/ΝΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΪΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ, ΤΜΗΜΑ
ΕΠΟΠΤΕΙΑΣ ΦΟΡΕΩΝ**

ΘΕΣΗ / ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ: ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΗ ΤΜΗΜΑΤΟΣ

ΤΗΛΕΦΩΝΟ: 2106969790

E-MAIL: GavridouG@eka.ypeka.gr

ΤΙΤΛΟΣ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΝΟΜΟΥ:

Κύρωση της από 31.10.2012 Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιριών ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS – ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των Παραρτημάτων I και II αυτής.

ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ

ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:

Τροποποίηση διατάξεων του Ν. 2779/1999 (ΦΕΚ Α'296) με τον οποίο κυρώθηκε η από 23.11.1999 Σύμβαση για την εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Θρακικού Πελάγους μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ Α.Ε.

ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ

ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:

--

1.

2.

3.

A: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ

1. Αναγκαιότητα

1.1. Η υφιστάμενη πενταετής παράταση της άδειας εκμετάλλευσης, κατ' εφαρμογή του άρθρου 6 παρ. 3 της Σύμβασης μεταξύ της ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ ΑΕ και του Ελληνικού Κράτους (υπ' αριθ. Δ1/Γ/8704/10-4-2008 Υπουργική Απόφαση), λήγει την 18-6-2013. Η παράταση δόθηκε, προκειμένου να συνεχιστεί η κανονική εκμετάλλευση αμφότερων των Περιοχών Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας. Κατά την χρονική αυτή περίοδο εκσυγχρονίστηκε ουσιαδώς η νομοθεσία που διέπει την έρευνα, εντοπισμό και εκμετάλλευση κοιτασμάτων υδρογονανθράκων (Ν. 4001/2011 που τροποποίησε τον Ν. 2289/95) και επήλθε η ιδιωτικοποίηση της εταιρείας Ελληνικά Πετρέλαια (ΕΛΠΕ) Α.Ε. στην οποία έως τότε το Ελληνικό Κράτος είχε εκχωρήσει ελεγκτικές αρμοδιότητες για την καλή εφαρμογή της αρχικής Σύμβασης. Επίσης οι προβλεπόμενες πενταετείς παρατάσεις δημιουργούν πρόβλημα στον επιχειρηματικό σχεδιασμό νέων επενδύσεων που στοχεύουν στην αποδοτικότερη εκμετάλλευση παλαιότερων αλλά και νεότερων κοιτασμάτων, όπως είναι η περίπτωση του κοιτάσματος Ε (Έψιλον). Η βιωσιμότητα της εξορυκτικής αυτής δραστηριότητας είναι άρρηκτα συνυφασμένη με την βελτίωση της αποληψιμότητας των γνωστών κοιτασμάτων και την ανακάλυψη νέων προς εκμετάλλευση στόχων εντός της αδειοδοτημένης περιοχής, το σταθερό φορολογικό καθεστώς, δηλαδή με την δυνατότητα μακροπρόθεσμου σχεδιασμού της επιχειρηματικής και επενδυτικής δραστηριότητας κατά την διεθνή πρακτική σε αντίστοιχου τύπου μικρά κοιτάσματα.

1.2. Με τη νέα Σύμβαση επιδιώκεται η διασφάλιση της συνέχισης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων Πρίνου και Νότιας Καβάλας στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του Ν. 2289/1995 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει μετά την εφαρμογή του Ν. 4001/2011. Η νέα Σύμβαση μεταξύ της ΚΑΒΑΛΑ ΟΙΛ (και της μητρικής ENERGEAN OIL & GAS), βελτιώνει τον χρόνο που παρέχεται για την αναγκαία απόσβεση επενδύσεων και την περαιτέρω ανάπτυξη των δυνατοτήτων εκμετάλλευσης στα 25 έτη (συν δύο 5ετείς παρατάσεις), γεγονός που διευκολύνει την χρηματοδότηση νέων έργων στην περιοχή της άδειας από τον ιδιωτικό τραπεζικό τομέα, ενώ εφαρμόζει το τροποποιημένο νομικό πλαίσιο για σταθερό φορολογικό καθεστώς και την απανομή μερίσματος (royalties) προς το Ελληνικό Κράτος.

1.3. Η περαιτέρω εξορυκτική δραστηριότητα στην ευρύτερη περιοχή Πρίνου – Καβάλας συμβάλει στην συνέχεια της προσφοράς άμεσης εργασίας από την εταιρεία εκμετάλλευσης, την παροχή υπηρεσιών από υπεργολάβους, την παροχή υπηρεσιών εκπαίδευσης, μεταφορών και προμηθειών, την διατήρηση μικρών και μεσαίων επιχειρήσεων λιανεμπορίου, την ανάπτυξη ακαδημαϊκής εκπαίδευσης, έρευνας και εφαρμογών (ΤΕΙ Καβάλας) κλπ σε μια πολύ δύσκολη οικονομική συγκυρία.

2. Καταλληλότητα

2.1. Με το Ν. 2779/1999 (ΦΕΚ Α' 296) κυρώθηκε η από 23.11.1999 Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της εταιρείας ΚΑΒΑΛΑ OIL A.E., η οποία έτυχε εφαρμογής μέχρι σήμερα. Με τη νέα Σύμβαση εφαρμόζεται για πρώτη φορά το εκσυγχρονισμένο θεσμικό πλαίσιο για την έρευνα, εντοπισμό και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.

2.2. Οι επερχόμενες αλλαγές στην σύμβαση είναι απόρροια της εφαρμογής του κοινοτικού δικαίου (Οδηγία 94/22/EC) και υιοθέτησης πρακτικών σε χώρες με προηγμένη βιομηχανία υδρογονανθράκων όπως η Νορβηγία.

2.3. Δεν απαιτούνται διατάγματα ή κανονιστικές πράξεις προς έκδοση για την εφαρμογή της Συμβάσεως.

3. Συνέπειες στην Οικονομία

3.1. Η Σύμβαση αυτή αφορά αποκλειστικά στην ανάδοχο εταιρεία της αδειας εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην περιοχή Πρίνου – Καβάλας

3.2. Δεν έχει αναπτυχθεί αγορά έρευνας, εντοπισμού και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στην Ελλάδα. Η προσδοκώμενη ανάπτυξη τέτοιας αγοράς συνδέεται με την πορεία του διαγωνισμού Open Door 2012 για την ανάδειξη αναδόχων εντοπισμού και εκμετάλλευσης στα οικόπεδα Ιωαννίνων, Πατραϊκού και Κατακόλου, από την επιτυχή έκβαση των ερευνών των αναδόχων αυτών και φυσικά από την ανάδειξη κι άλλων περιοχών ενδιαφέροντος μέσω συμβάσεων μη αποκλειστικής χρήσης σεισμικών ερευνών. Υπό την έννοια αυτή η εφαρμογή της Συμβάσεως αυτής δεν επιδρά άμεσα στην αγορά. Εμμέσως όμως δίνει την δυνατότητα να αναπτύσσεται ελληνική τεχνογνωσία, εκπαίδευση (αντίστοιχο τμήμα στα ΤΕΙ Καβάλας, τμήματα Γεωλογίας Αθηνών – Θεσ/νίκης – Πατρών, Σχολή Μεταλλειολόγων ΕΜΠ και Ορυκτών Πόρων Κρήτης) και επιχειρησιακή εμπειρία (operator) στην έρευνα, εντοπισμό και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.

3.3. Δεν έχει εφαρμογή.

3.4. Δεν έχει εφαρμογή.

3.5. Η 25ετής (συν δύο 5ετείς παρατάσεις) διάρκεια της Συμβάσεως επιτρέπει τον καλύτερο επιχειρηματικό σχεδιασμό, την απόσβεση επενδύσεων και διευκολύνει την πρόσβαση στον τραπεζικό δανεισμό που βελτιώνουν την ανταγωνιστικότητα της επιχείρησης.

3.6. Η προτεινόμενη ρύθμιση δεν προκαλεί πρόσθετο διοικητικό βάρος στην αντισυμβαλλόμενη επιχείρηση.

3.7. βλ. 1.3

3.8. Προκύπτουν οφέλη από την εφαρμογή μεριδίου για το Δημόσιο (Royalties) επί του ετησίου ακαθάριστου εισοδήματος του που προκύπτει από πωλήσεις πετρελαίου, πριν την έκπτωση οποιασδήποτε δαπάνης (άρθρο 9) και τον επιβαλλόμενο φόρο εισοδήματος 20% (άρθρο 10).

3.9. Οι θετικές επενέργειες στην ελληνική οικονομία προκύπτουν από την συνεχιζόμενη οικονομική δραστηριότητα στην ευρύτερη περιοχή, την εκτίμηση ότι η

καλύτερη εκμετάλλευση των υφιστάμενων κοιτασμάτων θα αυξήσει την μέση ημερήσια παραγωγή κατά 1500 βαρέλια αργού πετρελαίου σε σχέση με το 2011, την απόδοση μισθώματος (royalties) και φόρων, την διατήρηση και ανάπτυξη εγχώριας τεχνολογίας και εμπειρίας στον χώρο της έρευνας, εντοπισμού και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων.

4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες

4.1. Αναφέρονται στη παράγραφο 1.3. και 3.9

4.2. Δεν υπάρχουν αναλυτικά στοιχεία.

4.3. Υφίστανται θετικές επενέργειες σε τοπικό επίπεδο (απασχόληση, τοπικά αποδιδόμενος φόρος 5%, οικονομική δραστηριότητα) όπως καταγράφονται στο 1.3. και το 3.9., καθώς και σε εθνικό επίπεδο από την απόδοση μισθώματος (royalties), φόρο εισοδήματος 20% και την διατήρηση και ανάπτυξη τεχνολογίας και εμπειρίας στον χώρο αυτό.

4.4. Δεν έχει εφαρμογή.

4.5. Η εισαγωγή εισπραξης μεριδίου για το Δημόσιο (Royalties) επί του ετησίου ακαθάριστου εισοδήματος του που προκύπτει από πωλήσεις πετρελαίου, πριν την έκπτωση οποιασδήποτε δαπάνης, καθώς και η απλούστευση φορολογικού καθεστώτος (άρθρα 9 και 10).

5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

5.1. Εφαρμόζονται ήδη από την προηγούμενη Σύμβαση αυστηρά μέτρα περιβαλλοντικής προστασίας και μείωσης των περιβαλλοντικών κινδύνων.

5.2. Δεν έχει εφαρμογή.

6. Συνέπειες στην Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης

Δεν έχει εφαρμογή

7. Νομιμότητα

Με την υπό κύρωση τροποποιητική Σύμβαση εφαρμόζεται το ισχύον νομικό πλαίσιο που διέπει τη διαδικασία αναζήτησης, έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων (Ν. 2289/1995, όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε από το Ν. 4001/2011).

8. Αρμοδιότητα

8.1 1. Υπουργείο Οικονομικών

2. Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

8.2 Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής/ Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής/ΓΓΕΚΑ/ΥΠΕΚΑ

8.3 βλ. 8.2

9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση

9.2 Τροποποίηση των διατάξεων του Ν. 2779/1999 (άρθ. 5 παρ. 5 και 6, άρθ. 6 παρ.1, 2, 3 και 6, άρθ. 14 παρ. 5, άρθ. 15 παρ. 1 και 9, άρθ. 31 παρ.21)

10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

Η προτεινόμενη ρύθμιση αποτέλεσε αντικείμενο ευρείας διαβούλευσης μεταξύ του ΥΠΕΚΑ και του Αναδόχου, ενώ παράλληλα εστάλη και σε όλα τα κοινοβουλευτικά κόμματα, προκειμένου όταν προωθηθεί για συζήτηση και ψήφιση στη Βουλή, να επιτευχθεί η ευρύτερη δυνατή διακομματική συναίνεση.