

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

στο σχέδιο νόμου: «Κύρωση της από 31.10.2012 Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιριών KAVALA OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των παραρτημάτων Ι και ΙΙ αυτής Ι ΙΙ αυτής. »

Προς τη Βουλή των Ελλήνων

Η σύμβαση που κυρώθηκε με τον ν. 2779/1999, μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της KABALA OIL, υπεγράφη και εισήχθη στη Βουλή για ψήφιση, σε περίοδο «έκτακτης ανάγκης», μετά την απόφαση αποχώρησης των τότε αναδόχων και την καταγγελία των αδειών εκμετάλλευσης των περιοχών Πρίνου και Νότιας Καβάλας (εξώδικες δηλώσεις με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 1998 και 19 Μαρτίου 1999, αντίστοιχα). Τότε, η Κυβέρνηση και η τοπική κοινωνία της Καβάλας βρέθηκαν μπροστά στις ανάγκες αντιμετώπισης του φάσματος ανεργίας για 350 εργαζόμενους στην τότε εταιρία διαχείρισης, διατήρησης των εγκαταστάσεων παραγωγής σε λειτουργία και την προστασία του περιβάλλοντος από πιθανές διαρροές υδρογονανθράκων, γεγονός το οποίο θα ήταν ολέθριο, αν συνέβαινε, για την ευρύτερη περιοχή. Το Δημόσιο έπρεπε, επίσης, να αντιμετωπίσει την επιλογή μεταξύ της συνέχισης της παραγωγής και ανάληψης σημαντικών μελλοντικών δαπανών ή του κλεισίματος και σφραγίσματος των πηγαδιών και της απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων, με δαπάνες των τότε αναδόχων, (60-70 εκατ. ευρώ σε σημερινές τιμές). Η όλη κατάσταση αποτυπώνεται στην εισηγητική έκθεση του ν. 2779/1999.

Τελικά, το Δημόσιο αποφάσισε να προκρίνει τη συνέχιση της παραγωγής και της απασχόλησης και την ανάληψη της ευθύνης και του κόστους αποκατάστασης του περιβάλλοντος. Αμέσως μετά ακολουθήθηκαν επείγουσες διαδικασίες για υπογραφή νέας σύμβασης παραχώρησης με την KABALA OIL (κοινοπραξία του συνεταιρισμού των εργαζομένων (33%) και ιδιωτών επενδυτών (67%), η οποία και κυρώθηκε με τον ν. 2779/1999.

Η σπουδή, με την οποία κλήθηκε το Δημόσιο να αντιμετωπίσει την τότε δημιουργηθείσα έκτακτη κατάσταση, είχε σαν αποτέλεσμα την ύπαρξη κενών ή ασαφειών στη Σύμβαση, κάποιων εξ υπαρχής και άλλων που προέκυψαν κατά την εφαρμογή της, καθώς και σε κάποιες περιπτώσεις τη ρύθμιση θεμάτων κατά τρόπο αποκλίνοντα από την κείμενη νομοθεσία και τη διεθνή πρακτική στην έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων.

Ένα σοβαρό θέμα, το οποίο ρυθμίζεται από τη Σύμβαση, κατά τρόπο αντίθετο με το ισχύον νομικό καθεστώς αλλά και με την διεθνή πρακτική για τις έρευνες υδρογονανθράκων, είναι το θέμα της χρονικής ισχύος και των παρατάσεων των αδειών εκμετάλλευσης. Οι προβλεπόμενες στο άρθρο 6 της Σύμβασης πενταετείς παρατάσεις (ασαφείς ως προς την διατύπωση) αντιτίθενται στην διεθνή πρακτική, τα διεθνή και ευρωπαϊκά νομικά πλαίσια, αλλά και τον ελληνικό νόμο (ν. 2289/1995 και ν. 4001/2011) όπου ρητώς προβλέπεται 25ετής διάρκεια εκμετάλλευσης κάθε περιοχής κοιτασμάτων υδρογονάνθρακα, και μάλιστα με δυνατότητα έως και δύο (επιπλέον της 25ετίας) συμβατικών 5ετών παρατάσεων. Το Ελληνικό Δημόσιο, αντιλαμβανόμενο την πιθανότητα ύπαρ-

ξης κενών και ασαφειών στη Σύμβαση, για την αντιμετώπιση τους προέβλεψε στο άρθρο 33 αυτής, ότι η Σύμβαση διέπεται συμπληρωματικά και από τις διατάξεις του ευρύτερου ν. 2289/1995 (για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων) όπως εκάστοτε ισχύει.

Ήδη από το προοίμιο της Σύμβασης μεταξύ του Δημοσίου και της KABALA OIL, καθορίζονται οι βασικοί στόχοι της και ρητώς δηλώνεται ότι: «Το Ελληνικό Δημόσιο αποσκοπεί και επιδιώκει: α) την πλήρη εκμετάλλευση των υπαρχόντων αποθεμάτων πετρελαίου, προς όφελος της εθνικής οικονομίας» (αυτό, σύμφωνα με την διεθνή πρακτική, μπορεί να γίνει μόνο με περαιτέρω έρευνες και γεωτρήσεις), β) την ενίσχυση της απασχόλησης» (αυτό επιδιώκεται να γίνει με νέες επενδύσεις από τους ανάδοχους).

Επίσης, στο άρθρο 14, παρ. 1 της Σύμβασης, ρητώς προβλέπεται ότι: «Τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι προκειμένου να βελτιωθεί η αποληψιμότητα υδρογονανθράκων από τις περιοχές εκμετάλλευσης και/ή να επιτευχθεί η ανακάλυψη νέων κοιτασμάτων υδρογονανθράκων σε αυτές, απαιτείται η διενέργεια περαιτέρω γεωτρήσεων και των απαιτούμενων για αυτές ερευνητικών εργασιών.»

Όπως προαναφέρθηκε, για την εκμετάλλευση κοιτασμάτων, τόσο στο υφιστάμενο νομικό πλαίσιο της χώρας (ν. 2289/1995, Ν. 4001/2011), όσο και σε όλα τα νομικά συστήματα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, αλλά και διεθνώς, προβλέπεται χρόνος 25 ετών. Οι πενταετείς παρατάσεις του χρόνου διάρκειας των αδειών εκμετάλλευσης στον βαθμό που τελούν σε καθεστώς αβεβαιότητας λόγω της διατύπωσης του άρθρου 6 της Σύμβασης προκαλούν χρηματοδοτικά προβλήματα στους επενδυτές και στις χρηματοδοτούσες τράπεζες, λόγω της ανεπάρκειας του χρόνου αποσβέσεων.

Περαιτέρω μπορούν να δημιουργήσουν σημαντικά αντικίνητρα για επενδύσεις εφόσον η προβλεπόμενη στη Σύμβαση διάρκεια εκμετάλλευσης δεν φαίνεται να επιτρέπει χρονικά και επιχειρησιακά την αποκόμιση εύλογου κέρδους για τους επενδυτές. Σημειωτέον ότι, μόνον για την έκδοση των απαιτούμενων περιβαλλοντικών αδειών, για την κατασκευή των εξεδρών, την διενέργεια των γεωτρήσεων παραγωγής και των υποθαλάσσιων και χερσαίων αγωγών μεταφοράς, απαιτείται χρόνος πλέον των δύο (2) ετών, λαμβάνοντας υπόψη την ελληνική πραγματικότητα.

Η ανάδοχος KABALA OIL στα πλαίσια των συμβατικών της υποχρεώσεων προχώρησε σε νέες ερευνητικές γεωτρήσεις και τα έτη 2001-2002 ανακάλυψε νέο κοιτάσμα υδρογονανθράκων, (κοίτασμα ΕΨΙΛΟΝ (Ε)). Η εκμεταλλευσιμότητα του κοιτάσματος «Ε» εγκρίθηκε από τις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου σύμφωνα με την υ.α. με αριθμό Δ1/Γ/10528 της 15ης Ιουνίου 2004, αφού μεταξύ άλλων, ελήφθη υπόψη και η σχετική με αριθμό 1264/8.5.2004 επιστολή της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., με την οποία γνωστοποιήθηκε στο Υπουργείο Ανάπτυξης το εμπορικά εκμεταλλεύσιμο του ως άνω ανακαλυφθέντος κοιτάσματος «Ε».

Με την ίδια Υπουργική Απόφαση με αριθμό Δ1/Γ/10528 παρατάθηκε για πέντε (5) έτη (ήτοι από 19.6.2003 έως 18.6.2008) η διάρκεια της άδειας εκμετάλλευσης της περιοχής Πρίνου, κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 6 παρ. 2 της Σύμβασης. Η διάρκεια της εν λόγω άδειας εκμετάλλευσης παρατάθηκε εκ νέου δυνάμει της υπ' αριθ. Δ1/Γ/8704/10.4.2008 Υπουργικής Απόφα-

σης, για μια περαιτέρω πενταετία ήτοι από 19.6.2008 έως 18.6.2013 κατ' εφαρμογή του άρθρου 6 παρ. 3 της Σύμβασης, όπως ρητά αναφέρεται στις αιτιολογικές σκέψεις της εν λόγω απόφασης, προκειμένου να συνεχιστεί η κανονική εκμετάλλευση αμφοτέρων των Περιοχών Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας. Σημειώνεται ότι η παραγωγή φυσικού αερίου από το κοιτάσμα της Νότιας Καβάλας υποβοηθά την παραγωγή πετρελαίου στον Πρίνο και έτσι, η εκμετάλλευση των κοιτασμάτων είναι αλληλεξαρτώμενη.

Εκτοτε, η νέα ανάδοχος εταιρία και μητρική της ΚΑΒΑΛΑ OIL, ENERGEAN OIL & GAS, προχώρησε σε νέες γεωτρήσεις μεγάλης απόκλισης και πέτυχε τη μερική αλλά βραχύβια, λόγω τεχνικών θεμάτων, εκμετάλλευση του κοιτάσματος ΕΨΙΛΟΝ. Ο ανεπαρκής, κατά τα ανωτέρω εκτιθέμενα, συμβατικός χρόνος εκμετάλλευσης για την εξασφάλιση των απαραίτητων αδειών και του εξοπλισμού, την κατασκευή της εξέδρας και τη διάνοιξη γεωτρήσεων, αποτελεί τροχοπέδη για την διενέργεια από την εταιρία των επενδύσεων που απαιτούνται για την εκμετάλλευση του νέου κοιτάσματος.

Όπως είναι ευνόητο, εάν δεν τροποποιηθεί η διάρκεια των αδειών εκμετάλλευσης, δεν θα καταστεί δυνατή η εκμετάλλευση του νέου κοιτάσματος, γεγονός που θα έχει δυσμενέστερες επιπτώσεις τόσο για την εθνική οικονομία, όσο και για την τοπική κοινωνία της Καβάλας. Δεκάδες οικογένειες εργαζομένων αναπόφευκτα θα αντιμετωπίσουν το φάσμα της ανεργίας και δη σε μια περίοδο όπου οι δυνατότητες απασχόλησης έχουν μειωθεί δραματικά και δεκάδες τοπικοί εργολάβοι θα χάσουν σημαντικό τμήμα των εργασιών και των εσόδων τους σε μια εποχή που καθημερινά αγωνίζονται για την επιβίωσή τους. Οι αναπόφευκτες αυτές συνέπειες στο εργατικό δυναμικό της Καβάλας θα προκαλέσουν αλυσιδωτές αντιδράσεις στην όλη οικονομία της περιοχής, ενώ είναι σαφές ότι καθόσον χρόνο το ανακαλυφθέν κοιτάσμα παραμένει ανεκμετάλλευτο βλάπτεται άμεσα η Εθνική Οικονομία, σε μια περίοδο που είναι περισσότερο από ποτέ επιτακτική η εκμετάλλευση κάθε πλουτοπαραγωγικού πόρου της χώρας.

Για τους παραπάνω λόγους κρίνεται απαραίτητη η τροποποίηση του άρθρου 6, παρ. 1, 2, 3 της Σύμβασης, ώστε να εναρμονισθεί με τη διάταξη της παρ. 8 του άρθρου 5 του ν. 2289/1995, περί αναζήτησης και έρευνας υδρογονανθράκων, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τον ν. 4001/2011 για την λειτουργία των ενεργειακών αγορών, στην οποία ρητώς προβλέπεται χρόνος εκμετάλλευσης 25 ετών, με δικαίωμα παρατάσεων για δύο επιπλέον πενταετίες, αποτυπώνοντας τη διεθνή πρακτική. Ειδικά όμως σε ό,τι αφορά την Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότια Καβάλα», εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας, θα πρέπει να προβλεφθεί εξαίρεση από τις σχετικές τροποποιήσεις, δεδομένων των δικαιωμάτων που μεταβιβάστηκαν επ' αυτής στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου, δυνάμει της υπ' αρ. 195/27.10.2011 απόφασης της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιάρθρωσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Β' 2501/4.11.2011).

Πέραν των ανωτέρω προβλημάτων, τα οποία απασχόλησαν πολλές φορές την ανάδοχο εταιρία και την πολιτική ηγεσία και τις υπηρεσίες του ΥΠΕΚΑ, χωρίς να εξευρεθεί λύση, στο διάστημα της υπερδωδεκαετούς λειτουργίας της Σύμβασης, έχουν προκύψει και άλλα προβλήματα λόγω ενδιάμεσων αλλαγών στον ενεργειακό

τομέα της Χώρας, οι οποίες επίσης την επηρεάζουν.

Μια τέτοια αλλαγή είναι η προχωρημένη ιδιωτικοποίηση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. η οποία όταν καταρτιζόταν η Σύμβαση ήταν κρατική εταιρία με ειδικές κρατικές ή/και συμβουλευτικές αρμοδιότητες, κατόπιν εξουσιοδότησης του Δημοσίου, σε θέματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων. Σήμερα, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 35,5% των μετοχών, ο στρατηγικός επενδυτής στην ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. κατέχει το 41,5%, ενώ το υπόλοιπο βρίσκεται στα χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Έτσι, με την πλειοψηφία των μετοχών της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. σε ιδιώτες και με γνωστή την πρόθεση του Δημοσίου για περαιτέρω ιδιωτικοποίηση, σήμερα, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ δεν δύναται να έχει και να ασκεί κρατικές αρμοδιότητες ή ιδιότητες ειδικού διαιτητή, ούτε άλλωστε δικαιολογείται η ιδιότητα της εταιρίας ως ειδικός αντισυμβαλλόμενος ιδιωτών επενδυτών, όπως προβλέπεται στη Σύμβαση.

Για αυτούς τους λόγους, όλες οι διατάξεις της Σύμβασης οι οποίες αποδίδουν τις προαναφερόμενες αρμοδιότητες στην εταιρία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. πρέπει να τροποποιηθούν, ώστε οι εν λόγω αρμοδιότητες και ιδιότητες να μεταβιβασθούν στον νέο φορέα του Δημοσίου για τις έρευνες υδρογονανθράκων, με την επωνυμία ΕΔΕΥ ΑΕ, όπως προβλέπεται στα άρθρα 145-153 του ν. 4001/2011.

Επιπλέον, τροποποιείται η διάταξη του άρθρου 15 παρ. 1 της Σύμβασης προκειμένου να εναρμονισθεί με το άρθρο 8 παρ. 1 του ν. 2289/1995, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 161 παρ. 1 του ν. 4001/2011 σχετικά με τη φορολογία εισοδήματος.

Περαιτέρω, επέρχεται αντικατάσταση των όρων του άρθρου 14 παρ. 5 της Σύμβασης με το οποίο καθορίζεται επί νέας βάσεως η υποχρέωση του Αναδόχου για καταβολή μεριδίου (royalties) στο Δημόσιο. Με την επωφελή για το Δημόσιο αντικατάσταση αυτή, η καταβολή μεριδίου προς το Δημόσιο υπολογίζεται πλέον με προοδευτικό συντελεστή επί του ετησίου ακαθαρίστου εισοδήματος του Αναδόχου πριν την έκπτωση οιασδήποτε δαπάνης. Κατά τον τρόπο αυτό, η καταβολή royalties προς το Δημόσιο είναι εξασφαλισμένη και δεν εξαρτάται πλέον από την κερδοφορία ή τις δαπάνες του Αναδόχου.

Τέλος, εισάγονται ειδικές ρυθμίσεις στο άρθρο 27 και στο άρθρο 30 της Σύμβασης προκειμένου να εξασφαλιστεί η απρόσκοπτη κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας.

Αθήνα, 14 Ιανουαρίου 2013

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ

Ιω. Στουρνάρας

Ευάγ. Λιβιεράτος

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

Κύρωση της από 31.10.2012 Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιριών ΚΑΝΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των παραρτημάτων I και II αυτής

Τροποποιούμενα άρθρα της από 23/11/1999 Σύμβασης που κυρώθηκε με
το ν.2779/1999

Άρθρο στο σχέδιο νόμου

Άρθρο 5

Άρθρο 5

Άρθρο 5 παρ. 1:

Σε περίπτωση κατά την οποία, οποτεδήποτε κατά τη διάρκεια της ισχύος της παρούσας Σύμβασης, συμβεί ανακάλυψη υδρογονανθράκων κατά τη διαδικασία που προβλέπεται στην παρούσα Σύμβαση, σε οποιοδήποτε φρέαρ που ανορύχθηκε από τον Ανάδοχο στην Περιοχή εκμετάλλευσης, σε ποσότητες οι οποίες κατά τη γνώμη του Αναδόχου θα εξασφαλίζουν οικονομικά συμφέρουσα εκμετάλλευση (εμπορικά εκμεταλλεύσιμο κοίτασμα), ο Ανάδοχος, με την υφιστάμενη Άδεια Εκμετάλλευσης η οποία καλύπτει τη συγκεκριμένη Περιοχή Εκμετάλλευσης, θα είναι υποχρεωμένος να προβεί σε εκμετάλλευση της ανακάλυψης που έγινε, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρούσα Σύμβαση.

Άρθρο 5 παρ. 1

Στην αρχή της παραγράφου 1 του άρθρου 5 της Σύμβασης πριν τη φράση «Σε περίπτωση κατά την οποία» προστίθεται η φράση «με εξαίρεση την Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου "Νότια Καβάλα", όπως αυτή ορίζεται κατωτέρω ».

Άρθρο 5 παρ. 5

Το Ελληνικό Δημόσιο βεβαιώνει ότι ο Ανάδοχος έχει αποκλειστική άδεια Εκμετάλλευσης για τις Περιοχές ΠΡΙΝΟΥ και ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ, όπως αυτές επακριβώς αναφέρονται στο Παράρτημα 1 και 2 της Σύμβασης αυτής.

Η παράγραφος 5 του άρθρου 5 αντικαθίσταται ως εξής:

«5. «Το Ελληνικό Δημόσιο βεβαιώνει ότι ο Ανάδοχος έχει αποκλειστική Άδεια Εκμετάλλευσης για τις Περιοχές Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ και ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ, όπως αυτές επακριβώς αναφέρονται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2. Στην περιοχή Εκμετάλλευσης Πρίνου συμπεριλαμβάνεται και η Επέκταση Περιοχής Εκμετάλλευσης Πρίνου, όπως αυτή επακριβώς αναφέρεται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνεται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ χαρακτηρίζονται ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης τα πεδία Πρίνος, Βόρειος Πρίνος και Ξψιλον, όπως αυτές επακριβώς αναφέρονται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ χαρακτηρίζεται ως Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου "Νότια Καβάλα" η περιοχή η οποία αναφέρεται στη με αριθμ. απόφ. 195/27.10.2011 της Διευρηγικής Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Β' 2501/4.11.2011), στο άρθρο 1 Β περίπτωση β παράγραφος β) ως Περιοχή Εκμετάλλευσης «Νότια Καβάλα», όπως αυτή επακριβώς αναφέρεται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνεται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Επίσης, θα Χαρακτηρίζονται ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης και κάθε νέο εμπορικά εκμεταλλεύσιμο πεδίο εντός των Περιοχών Εκμετάλλευσης.

Τα υπόλοιπα τμήματα των Περιοχών Εκμετάλλευσης Χαρακτηρίζονται ως Ερευνητικές Υποπεριοχές για τις οποίες έχουν εφαρμογή οι παράγραφοι 1 έως και 7 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει.»

Άρθρο 5 παρ. 6

Η παράγραφος 6 του άρθρου 5 αντικαθίσταται ως εξής:

Κάθε ποσότητα υδρογονανθράκων, που θα παράγεται από κάποια ανακάλυψη (Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης), θα καλύπτεται από την αντίστοιχη Άδεια Εκμετάλλευσης της συγκεκριμένης Συμβατικής Περιοχής, θα διέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 14 της παρούσης και θα μετριέται, σύμφωνα με τις διατάξεις

«Κάθε ποσότητα υδρογονανθράκων που θα παράγεται από κάποια νέα ανακάλυψη πεδίου σε Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης, θα καλύπτεται από νέα Άδεια Εκμετάλλευσης για την Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης που χορηγείται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής,

του άρθρου 18 αυτής, εκτός και εάν η συγκεκριμένη ποσότητα υδρογονανθράκων χρησιμοποιήθηκε για την εκτέλεση Εργασιών Πετρελαίου ή χάρθηκε.

Άρθρο 6

Άρθρο 6 παρ. 1

Η διάρκεια των αντίστοιχων Αδειών Εκμετάλλευσης, ΠΡΙΝΟΣ και ΝΟΤΙΑ ΚΑΒΑΛΑ, ορίζεται σε πέντε (5) έτη, αρχομένη από την Ημερομηνία Έναρξης της παρούσης Σύμβασης

θα διέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 14 της Σύμβασης και θα υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 αυτής, εκτός και εάν η συγκεκριμένη ποσότητα υδρογονανθράκων χρησιμοποιήθηκε για την εκτέλεση Εργασιών Πετρελαίου ή χάρθηκε.»

Οι διατάξεις των παραγράφων 8,9,10,11 και 12 του άρθρου 5 καταργούνται και ισχύει στο εξής η διάταξη της παραγράφου 15 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

Άρθρο 6

Η παράγραφος 1 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«α. Προκειμένου για ανακάλυψη νέου εμπορικά εκμεταλλεύσιμου πεδίου, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5 της Σύμβασης, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης της Υποπεριοχής Εκμετάλλευσης ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

Ειδικότερα, για το κοίτασμα ΕΨΙΛΟΝ, ως έναρξη ισχύος της άδειας εκμετάλλευσης ορίζεται η 15η Ιουνίου 2004, οπότε εγκρίθηκε το πρόγραμμα εκμετάλλευσης του με την υπ' αριθμόν Δ1/Γ/10528/15.6.2004 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,

β. Προκειμένου για τα προϋφιστάμενα της Σύμβασης κοιτάσματα Πρίνου και Βόρειου Πρίνου, όπως αυτά αναφέρονται στις γεωγραφικές συντεταγμένες του Παραρτήματος 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης τους ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει, και άρχεται από την ημερομηνία έναρξης της Σύμβασης.

γ. Προκειμένου για την Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότιας Καβάλα», η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας ορίζεται έως την 23η Νοεμβρίου 2014, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν Δ1/Γ/15072 απόφαση παράτασης άδειας εκμετάλλευσης του Υπουργού Ανάπτυξης, μη δυνάμενη να ανανεωθεί περαιτέρω. Οι υφιστάμενες σχετικές εγκαταστάσεις παραγωγής ακολουθούν την Άδεια Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας, κατά τις διατάξεις του άρθρου 27 της Σύμβασης

δ. Προκειμένου για τις ερευνητικές Υποπεριοχές των Περιοχών

Άρθρο 6 παρ. 2

Εφ' όσον, κατά τα προαναφερόμενα, συμβεί ανακάλυψη νέου εμπορικά εκμεταλλεύσιμου πεδίου, η διάρκεια της αντίστοιχης Άδειας Εκμετάλλευσης, θα παρατείνεται αυτοδίκαια για πέντε (5) έτη, από την ημερομηνία γνωστοποίησης προς το Ελληνικό Δημόσιο κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 5 παρ. 3 και 4 της παρούσας Σύμβασης

Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας, η διάρκεια του σταδίου ερευνών ορίζεται στα οκτώ (8) έτη, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει και άρχεται από την ημερομηνία δημοσίευσης του παρόντος.

Η παράγραφος 2 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«α. Η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης της περίπτωσης α της παραγράφου 1 του άρθρου 6 της Σύμβασης μπορεί να παραταθεί έως και δύο (2) πενταετίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 13 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

β. Η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης Πρίνου και Βόρειου Πρίνου μπορεί να παραταθεί έως και δύο (2) πενταετίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 13 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει και με την προϋπόθεση εκμετάλλευσης του κοιτάσματος με το βέλτιστο τεχνικά τρόπο, καθώς και διατήρησης της παραγωγής πάνω από τα όρια οικονομικής βιωσιμότητας, κατά την πλήρως αιτιολογημένη κρίση του Αναδόχου, η οποία θα αποτυπώνεται με ειδική έκθεση στον απολογισμό των εργασιών του προηγούμενου έτους και στο πρόγραμμα του επόμενου έτους και θα εγκρίνεται από την ΕΔΕΥ.»

Άρθρο 6 παρ. 3

Εφ' όσον ο Ανάδοχος συμμορφώθηκε προς όλες τις υποχρεώσεις του, που απορρέουν από την παρούσα Σύμβαση, η προαναφερομένη, στις παραγράφους 1 και 2 διάρκεια των Αδειών Εκμετάλλευσης θα παρατείνεται, αυτοδίκαια, για πρόσθετη περίοδο πέντε (5) ετών, η οποία θα αρχίζει την ημερομηνία λήξης της αντίστοιχης Άδειας Εκμετάλλευσης

Η παράγραφος 3 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«Εντός έξι μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, ο Ανάδοχος υποχρεούται να υποβάλει προς έγκριση στην ΕΔΕΥ ΑΕ, λεπτομερές ερευνητικό πρόγραμμα εργασιών για τις Ερευνητικές Υποπεριοχές της περίπτωσης δ της παραγράφου 1 του άρθρου 6 της Σύμβασης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 έως και 7 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει. Μετά τη λήξη της διάρκειας του σταδίου ερευνών ή τυχόν παρατάσεων αυτής, όλες οι ως άνω Ερευνητικές Υποπεριοχές επιστρέφονται στο Δημόσιο, πλην των χαρακτηρισμένων Υποπεριοχών Εκμετάλλευσης παλαιότερων κοιτασμάτων, τα οποία βρίσκονται σε εμπορική εκμετάλλευση ή νέων κοιτασμάτων τα οποία τυχόν θα ανακαλυφθούν εντός της ερευνητικής περιόδου».

Άρθρο 6 παρ. 6

Από την ημερομηνία λήξεως, κάθε μίας Άδειας Εκμετάλλευσης ή την τυχόν οικειοθελή παραίτηση, κατά τα προαναφερόμενα στην παρ. 5, ο Ανάδοχος υποχρεούται να επιστρέψει στο Ελληνικό Δημόσιο, την Περιοχή Εκμετάλλευσης που αντιστοιχεί στην συγκεκριμένη Άδεια Εκμετάλλευσης, με την επιφύλαξη δε των διατάξεων του άρθρου 31 της παρούσης, όλα τα υφιστάμενα έναντι του Ελληνικού Δημοσίου δικαιώματα και υποχρεώσεις του Αναδόχου, τα οποία απορρέουν ή αναφέρονται είτε στις Άδειες Εκμετάλλευσης που έληξαν είτε στις Άδειες Εκμετάλλευσης επί των οποίων η παραίτησης και τις Περιοχές Εκμετάλλευσης που επιστράφηκαν, παύουν να υφίστανται, αδαπάνως και αζημίως για τον Ανάδοχο, με εξαίρεση τις απαιτήσεις κάθε μέρους έναντι του άλλου, που έχουν γεννηθεί, μέχρι τη λήξη ή την παραίτηση, και των λοιπών όρων της παρούσας Σύμβασης

Άρθρο 14

Άρθρο 14 παρ. 5

Η Μερική Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου θα καταβάλλεται απολογιστικά μέσα στο πρώτο τρίμηνο, αμέσως μετά τη λήξη του Ημερολογιακού Έτους στο οποίο αυτή αναφέρεται και καθορίζεται ως εξής:

Επίπεδο Ακαθάριστου Εισοδήματος του Αναδόχου από Εργασίες Πετρελαίου εκατομμύρια Δολάρια Η.Π.Α. κατά τη διάρκεια του Ημερολογιακού Έτους	Παρακρατούμενο Ποσοστό Για Απόσβεση Κόστους Πετρελαίου	Ποσοστό Μερικής Συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου
150 και άνω	40,000 %	30,000 %
Μέχρι 145	41,250 %	29,375 %
" 140	42,500 %	28,750 %
" 135	43,750 %	28,125 %

Η παράγραφος 6 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«Σε περίπτωση αδυναμίας συνέχισης της οικονομικής εκμεταλλευσιμότητας του πεδίου κατά τη διάρκεια της ισχύος κάθε μίας Άδειας Εκμετάλλευσης ή λήξης της κάθε μίας Άδειας Εκμετάλλευσης ή τυχόν οικειοθελούς παραίτησης, κατά τα προαναφερόμενα στην παράγραφο 5, ο Ανάδοχος υποχρεούται να επιστρέψει στο Ελληνικό Δημόσιο την Περιοχή ή Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης που αντιστοιχεί στην συγκεκριμένη Άδεια Εκμετάλλευσης, με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 31 της Σύμβασης. Όλα τα υφιστάμενα έναντι του Ελληνικού Δημοσίου δικαιώματα και υποχρεώσεις του Αναδόχου, τα οποία απορρέουν ή αναφέρονται στις ανωτέρω Άδειες Εκμετάλλευσης των Περιοχών ή Υποπεριοχών Εκμετάλλευσης που επιστράφηκαν, παύουν να υφίστανται, αδαπάνως και αζημίως για τον Ανάδοχο, με εξαίρεση τις απαιτήσεις κάθε μέρους έναντι του άλλου, που έχουν γεννηθεί, μέχρι τη λήξη ή την παραίτηση, και των λοιπών όρων της παρούσας Σύμβασης.

Άρθρο 14

Η παράγραφος 5 του άρθρου 14 της Σύμβασης καταργείται και αντικαθίσταται ως εξής:

«Ο Ανάδοχος υποχρεούται στην καταβολή μεριδίου για το Δημόσιο (Royalties) που θα καταβάλλεται απολογιστικά μέσα στο πρώτο τρίμηνο αμέσως μετά τη λήξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αναφέρεται, επί του ετησίου ακαθάριστου εισοδήματος του που προκύπτει από πωλήσεις πετρελαίου, πριν την έκπτωση οποιασδήποτε δαπάνης, με προοδευτικό συντελεστή ανάλογα με τη μέση ημερήσια παραγωγή πετρελαίου, όπως αυτή προκύπτει βάσει της συνολικής ετήσιας παραγωγής, σύμφωνα με τον εξής πίνακα:

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΕΡΙΔΙΟ	ΥΨΟΣ ΜΕΣΗΣ ΗΜΕΡΗΣΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
0%	Μέχρι 2.500 βαρέλια
3%	Από 2.501 μέχρι 5.000 βαρέλια
10%	Από 10.001 βαρέλια και πάνω

"	130	45,000 %	27,500 %
"	125	46,250 %	26,875 %
"	120	47,500 %	26,250 %
"	115	48,750 %	25,625 %
"	110	50,000 %	25,000 %
"	105	51,667 %	24,167 %
"	100	53,333 %	23,333 %
"	95	55,000 %	22,500 %
"	90	56,667 %	21,667 %
"	85	58,333 %	20,833 %
"	80	60,000 %	20,000 %
"	75	66,667 %	16,667 %
"	70	73,333 %	13,333 %
"	65	80,000 %	10,000 %
"	60	90,000 %	5,000 %
"	55	90,000 %	5,000 %
"	50	90,000 %	5,000 %
"	45	90,000 %	5,000 %
"	40	90,000 %	5,000 %
"	35	90,000 %	5,000 %
"	30	90,000 %	5,000 %
"	25	90,000 %	5,000 %
"	20 και κάτω	90,000 %	5,000 %

Έκαστος των προαναφερθέντων συντελεστών θα εφαρμόζεται επί της αντίστοιχης με την ως άνω κλίμακα ποσότητας μέσης ημερήσιας παραγωγής (προσθευτική εφαρμογή συντελεστών).

Άρθρο 14 παρ. 2

Οποιοσδήποτε επιπρόσθετες κεφαλαιουχικές δαπάνες, θα αφαιρούνται σε ποσοστό 100%, από το ετήσιο ακαθάριστο εισόδημα του Αναδόχου, του αντίστοιχου Ημερολογιακού Έτους πριν από τον υπολογισμό του Συνολικού Μεριδίου του Ελληνικού Δημοσίου, λόγω των ειδικών συνθηκών εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων.

Άρθρο 14 παρ. 3

Κατά το τελευταίο έτος των Εργασιών Πετρελαίου ο Ανάδοχος δικαιούται να παρακρατήσει από τις Περιοχές Εκμετάλλευσης, μέχρι οποιουδήποτε ποσοστού είναι αναγκαίο από το προαναφερόμενο ετήσιο ακαθάριστο εισόδημα προκειμένου

Οι παράγραφοι 2, 3 και 6 του Άρθρου 14 της Σύμβασης καταργούνται.

να αποσβεσθεί το Κόστος Πετρελαίου που δαπανήθηκε κατά το τελευταίο αυτό έτος ή μεταφέρθηκε σ' αυτό.

Άρθρο 14 παρ. 6

Εάν το ετήσιο εισόδημα του Αναδόχου για οποιοδήποτε Ημερολογιακό Έτος είναι μεταξύ των ποσών που αναφέρονται πιο πάνω σε εκατομμύρια δολάρια Η.Π.Α., τα ποσοστά που αντιστοιχούν θα διαφοροποιούνται αναλογικά

Άρθρο 15

Άρθρο 15 παρ. 1

Ο Ανάδοχος υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή σαράντα τοις εκατό (40%), όπως προβλέπεται από τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 8 του Ν. 2289/1995 (ΦΕΚ 27/Α/1995), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιασδήποτε τρίτου.

Άρθρο 15

Η παράγραφος 1 του άρθρου 15 της Σύμβασης αντικαθίσταται ως εξής:

«Ο Ανάδοχος υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή είκοσι τοις εκατό (20%), καθώς και σε περιφερειακό φόρο πέντε τοις εκατό (5%), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιασδήποτε τρίτου, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου α' της παραγράφου 1 του άρθρου 8 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει.

Άρθρο 15 παρ. 9

Το εν λόγω Κόστος Πετρελαίου, περιλαμβάνει, ενδεικτικά, τα εξής:

- α) Την δαπάνη για τα υλικά, εφόδια και ενέργεια, που χρησιμοποιήθηκαν ή αναλώθηκαν.
- β) Τους μισθούς και τις σχετικές προς αυτούς επιβαρύνσεις, την δαπάνη για υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από τρίτους, περιλαμβανομένων των πληρωμών προς Συγγενείς Εταιρείες, για υπηρεσίες που παρασχέθηκαν μέσα στο πλαίσιο των Εργασιών Πετρελαίου, (εφόσον οι πληρωμές αυτές δεν είναι ανώτερες εκείνων που θα καταβάλλοντα προς Μη Συγγενείς Εταιρείες, για όμοιες ή ανάλογες υπηρεσίες), και εν γένει με οποιαδήποτε γενικά δαπάνη, μέσα ή έξω από την Ελλάδα, για την διεξαγωγή των Εργασιών Πετρελαίου ή σχετικά με αυτές.
- γ) Τις δαπάνες διοίκησης και εγκατάστασης, στις οποίες περιλαμβάνονται και δαπάνες για ευρεσιτεχνίες, δικαιώματα για την χρησιμοποίηση αδειών και δαπανών για έρευνες, τα γενικά έξοδα που πραγματοποιούνται στην Ελλάδα σχετικά με τις Εργασίες Πετρελαίου, τις δαπάνες για μισθώματα ή άλλες πληρωμές για την κτήση κινητών και ακινήτων, τα ασφαλιστρα, καθώς και εύλογο ποσό, για τα εκτός Ελλάδος πραγματοποιούμενα γενικά έξοδα για υπηρεσίες παρεχόμενες για τις Εργασίες Πετρελαίου, από διευθυντές ή υπαλλήλους που

Στην παράγραφο 9 του άρθρου 15 της Σύμβασης προστίθεται σημείο κ) ως εξής:

«κ) Τις δαπάνες επιστημονικής και τεχνικής παρακολούθησης και του οικονομικού-διαχειριστικού ελέγχου που διενεργείται από το Ελληνικό Δημόσιο ή τρίτο οριζόμενο για το σκοπό αυτό από το Ελληνικό Δημόσιο κατά τα άρθρα 11 παράγραφος 6 και 24 παράγραφος 5 της Σύμβασης, αντίστοιχα, οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν δύναται να υπερβαίνουν το ποσό των 50.000 Ευρώ ετησίως».

κατοικούν στην αλλοδαπή ή και από τα κεντρικά γραφεία του Αναδόχου ή από τις

Συγγενείς Εταιρείες που εδρεύουν στην αλλοδαπή και εργάζονται για λογαριασμό του, (το οποίο ποσό δεν θα είναι ανώτερο κατά ποσοστό 10% επί του συνόλου των αντίστοιχων δαπανών που πραγματοποιούνται στην Ελλάδα), και με τις άμεσες δαπάνες, στις οποίες υποβλήθηκαν στην αλλοδαπή τα εν λόγω κεντρικά γραφεία, σχετικά με τις Εργασίες Πετρελαίου, υπό την προϋπόθεση ότι το ποσό των δαπανών αυτών δεν θα είναι ανώτερο κατά 10% επί του συνόλου των αντίστοιχων δαπανών που πραγματοποιήθηκαν στην Ελλάδα.

δ) Τις δαπάνες που πραγματοποιήθηκαν κατά την πώληση (marketing) Υδρογονανθράκων, στις οποίες περιλαμβάνονται οι δαπάνες για τυχόν υπηρεσίες μεσεπείας και πώλησης.

ε) Τους τόκους, τις επιβαρύνσεις Τραπεζών, προμήθειες ασφαλιστών, ασφάλιστρα ή συναφείς αμοιβές, καταβληθείσες προς οποιονδήποτε πιστωτή, μέτοχο ή Συγγενή Εταιρεία του Αναδόχου, κατά τα ποσά αυτών που πράγματι καταβλήθηκαν για τη διεξαγωγή των Εργασιών Πετρελαίου, εφόσον τα ποσά αυτά είναι αληθινά και εύλογα και συμβαδίζουν με τις επικρατούσες κατά το χρόνο του δανεισμού επικρατούσες συνθήκες στις διεθνείς χρηματαγορές και τις αγορές κεφαλαίου.

στ) Τις ζημιές, λόγω βλάβης, καταστροφής ή απώλειας, ιδιοκτησίας που παράχθηκε, ή αποκτήθηκε ή κατασκευάσθηκε ή πωλήθηκε, για την οποία δεν καταβλήθηκε ασφαλιστική ή άλλη αποζημίωση, συμπεριλαμβανομένων των ζημιών, από επισφαλείς απαιτήσεις, απαιτήσεις προς αποζημίωση και συναλλαγματικών διαφορών κατά τη μετατροπή νομισμάτων.

ζ) Τις αποδοχές και αμοιβές για υπηρεσίες που πράγματι προσφέρθηκαν από τρίτους, σχετικά με την παρούσα Σύμβαση είτε (1) δεδουλευμένες ή καταβληθείσες απ' ευθείας προς αυτούς τους τρίτους, είτε (2) δεδουλευμένες ή καταβληθείσες προς άλλους, για λογαριασμό των τρίτων αυτών, με τη μορφή ασφάλισης, σύνταξης ή άλλη μορφή.

η) Τις λοιπές μη αποσβεσθείσες δαπάνες ιδιοκτησίας που διατέθηκαν με πώληση, επιστροφή, εγκατάλειψη ή αλλιώς, περιλαμβανομένων των δαπανών για γεωτρήσεις μη παραγωγικών φρεάτων, που δεν έχουν αποσβεσθεί.

θ) Άλλες πληρωμές, λόγω ζημιών ή επιβαρύνσεων, σχετικών με τις Εργασίες Πετρελαίου, συμπεριλαμβανομένης και της Μερικής Συμμετοχής του Δημοσίου, που προβλέπεται από την παρ. 5 του άρθρου 14 της παρούσας Σύμβασης, με εξαίρεση το Φόρο Εισοδήματος του Αναδόχου.

ι) Κάθε άλλη τακτική και αναγκαία δαπάνη, που επιτρέπεται από τους εκάστοτε ισχύοντες στην Ελλάδα νόμους και δεν καλύπτεται από την παρούσα Σύμβαση, σχετικά με τη φορολογία του καθαρού εισοδήματος των ανωνύμων εταιρειών.

Άρθρο 27

Άρθρο 27 παρ. 12 πρώτο εδάφιο

Σε περίπτωση που το Ελληνικό Δημόσιο επιθυμεί να διατηρήσει στην ιδιοκτησία του τα εν λόγω (και πέραν εκείνων τα οποία παρέδωσε στον παρούσα σύμβαση, κατά το Άρθρο 35 αυτής), κινητά, θα καταβάλει στον Ανάδοχο πέννηντα τοις εκατό (50%) της πραγματικής αξίας που θα έχουν τότε.

Άρθρο 27 προσθήκη νέα παραγράφου (13)

Άρθρο 27

Σε περίπτωση που το Ελληνικό Δημόσιο επιθυμεί να διατηρήσει στην ιδιοκτησία του τα εν λόγω (και πέραν εκείνων τα οποία παρέδωσε στον Ανάδοχο με την παρούσα Σύμβαση, κατά το άρθρο 35 αυτής), κινητά θα καταβάλει στον Ανάδοχο πέννηντα τοις εκατό (50%) της αξίας που θα προσδιορισθεί από ανεξάρτητο εκτιμητή, ως αυτός οριστεί από κοινού από τα Συμβαλλόμενα Μέρη».

Στο άρθρο 27 της Σύμβασης προστίθεται νέα παράγραφος 13 ως εξής:

«Ρητά συμφωνείται ότι, στο πλαίσιο αξιοποίησης της Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου "Νότια Καβάλα" ο Ανάδοχος δεν θα προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα θέτει σε κίνδυνο την κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου.»

Άρθρο 30

Άρθρο 30: προσθήκη νέας παραγράφου (7)

Άρθρο 30

Στο τέλος του άρθρου 30 της Σύμβασης προστίθεται παράγραφος 7 ως ακολούθως :

«Από τις παραγράφους 5 και 6 του παρόντος άρθρου εξαιρούνται οποιεσδήποτε ρυθμίσεις αφορούν στην κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου, οι οποίες δεν μπορούν να θίγουν τυχόν δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης που θα έχει ο ανάδοχος κατά το χρόνο αυτό.»

Άρθρο 31

Άρθρο 31 παρ. 21

21) Για την αντιμετώπιση των δαπανών που θα απαιτηθούν, για τη σφράγιση παραγωγικών και μη φρεατίων και υδροφόρων στρωμάτων, την απομάκρυνση των εγκαταστάσεων και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος, τα οποία θα δημιουργηθούν πέραν των παραλαμβανομένων κατά την έναρξη ισχύος της παρούσας σύμβασης, ο Ανάδοχος είναι υποχρεωμένος να τηρεί ειδικό λογαριασμό, σε Τράπεζες που λειτουργούν νόμιμα στην Ελλάδα, στον οποίο θα κατατίθεται κάθε ημερολογιακό έτος ποσό, το οποίο θα καθορίζεται με απόφαση της ΕΑΔΕ, κατά την προαναφερόμενη διαδικασία.

Άρθρο 31

Αντικατάσταση της ΕΑΔΕ από την ΕΔΕΥ Α.Ε.

Υποκατάσταση της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε από την ΕΔΕΥ Α.Ε. ως
ειδικός αντισυμβαλλόμενος

Αντικατάσταση της εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. από την
εταιρεία ΕΔΕΥ Α.Ε.

Άρθρο 3 παρ. 1

Άρθρο 5 παρ. 4,

Άρθρο 7 παρ. 5

Άρθρο 13 παρ. 4

Άρθρο 26 παρ. 10 και

Άρθρο 39 παρ. 1,2,3,4 και 6

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

Κύρωση της από 31.10.2012 Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιριών ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙ αυτής

Άρθρο πρώτο

Κυρώνεται και έχει ισχύ νόμου η Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση που υπεγράφη στην Αθήνα την 31η Οκτωβρίου 2012, μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιριών ΚΑΒΑΛΑ OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙ αυτής, της οποίας το κείμενο έχει ως εξής:

ΠΡΩΤΗ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΤΙΚΗ ΣΥΜΒΑΣΗ

Η παρούσα σύμβαση συνομολογείται στην Αθήνα σήμερα την 31η Οκτωβρίου 2012 μεταξύ αφενός:

Του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εδρεύει στην Αθήνα, Λεωφόρος Μεσογείων αριθμ. 119, ΤΚ 101 92 με ΑΦΜ: 090169730, ΔΟΥ Ψυχικού, εφεξής αποκαλούμενου στο παρόν ως «Ελληνικό Δημόσιο», νομίμως εκπροσωπούμενου για την υπογραφή της παρούσας από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής κ. Ευάγγελο Λιβιεράτο,

και, αφετέρου

Των εταιριών :

1) Της εταιρίας με την επωνυμία ΚΑΒΑΛΑ OIL Α.Ε. που εδρεύει στην Καβάλα και εκπροσωπείται νόμιμα από τον κ. Ευάγγελο Παππά δυνάμει του από 30.10.2012 ειδικού πρακτικού Διοικητικού Συμβουλίου, και θα καλείται εφεξής «ο Αρχικός Ανάδοχος», και

2) Της εταιρίας με την επωνυμία ENERGEAN OIL & GAS - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ που εδρεύει στο Μαρούσι Αττικής, και εκπροσωπείται νόμιμα από τον κ. Ματθαίο Ρήγα δυνάμει του από 30.10.2012 ειδικού πρακτικού Διοικητικού Συμβουλίου, και θα καλείται εφεξής «η Εκδοχέας, αμφοτέρων των υπό (1) και (2) εταιριών καλουμένων συλλήβδην εφεξής ως «ο Ανάδοχος».

Οι ανωτέρω συμβαλλόμενοι θα καλούνται εφεξής «τα Συμβαλλόμενο Μέρη».

ΠΡΟΟΙΜΙΟ

1. Το Ελληνικό Δημόσιο και ο Ανάδοχος συνομολόγησαν την από 23 Νοεμβρίου 1999 Σύμβαση περί εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων στη θαλάσσια περιοχή του Θρακικού Πελάγους που κυρώθηκε με τον Νόμο 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α') (εφεξής: «Η Σύμβαση»).

2. Δυνάμει της υπ' αριθμόν 654/20-3-2008 Πράξης Εκχώρησης υποπεριοχών εκμετάλλευσης Πρίνου και της περιοχής Νότιας Καβάλας, της Συμβολαιογράφου Αθηνών Ζωής Κουρούμπαλη, και της υπ' αριθμόν 3621/24-6-2009 Πράξης Εκχώρησης περιοχής εκμετάλλευσης Πρίνου, της Συμβολαιογράφου Αθηνών Βασιλικής Μπαή, οι

οποίες γνωστοποιήθηκαν νομίμως στο αρμόδιο Υπουργείο, ο Αρχικός Ανάδοχος, δυνάμει του άρθρου 26 της Σύμβασης, εκχώρησε και μεταβίβασε στην Εκδοχέα, η οποία τυγχάνει συγγενής εταιρία του Αρχικού Αναδόχου, όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του σε σχέση με τις περιοχές εκμετάλλευσης Πρίνου και Νοτίου Καβάλας, με τους ειδικότερους όρους και συμφωνίες που αναφέρονται στις ανωτέρω πράξεις.

3. Το άρθρο 33 της Σύμβασης προβλέπει ότι αυτή διέπεται από τις διατάξεις του Ν. 2289/1995 «Αναζήτηση, έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων» (ΦΕΚ Α' 27/08-02-1995) όπως ισχύει, για όσα θέματα δεν ρυθμίζονται στις διατάξεις της.

4. Ο Νόμος 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22-08-2011), τροποποίησε σημαντικά τις διατάξεις του Νόμου 2289/1995, προκειμένου να αντιμετωπισθούν συγκεκριμένες αστοχίες του νόμου, να προσαρμοσθεί το νομικό πλαίσιο στη διεθνή πρακτική και τις εξελίξεις της αγοράς και της τεχνολογίας, και να ενισχυθούν τα κίνητρα επενδύσεων.

5. Εξεδόθη η με αριθμ. απόφ. 195/27.10.2011 της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Β' 2501/4.11.2011) «Μεταφορά στην εταιρεία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου» περιουσιακών στοιχείων του Δημοσίου κατά τις διατάξεις του Ν. 3986/2001 (ΦΕΚ Α' 152).

6. Ένεκα των τροποποιήσεων του Ν. 2889/1995 από τον Ν. 4001/2011 και δεδομένης της συμπληρωματικής εφαρμογής του νόμου αυτού στη Σύμβαση, είναι αναγκαίο να τροποποιηθούν συγκεκριμένες διατάξεις της, ώστε να εναρμονισθεί με τις διατάξεις του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου.

7. Προκειμένου να προχωρά απρόσκοπτα η περαιτέρω έρευνα για ανακάλυψη νέων κοιτασμάτων στις περιοχές εκμετάλλευσης, χαρακτηρίζονται τα παραγωγικά πεδία ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης μέσα στις ευρύτερες Περιοχές Εκμετάλλευσης των αδειών της Σύμβασης και τα υπόλοιπα τμήματα χαρακτηρίζονται ως Ερευνητικές Υποπεριοχές, ώστε να διαχωρίζονται από τυχόν νέες ανακαλύψεις και να αντιμετωπίζονται χωριστά.

8. Επιπλέον, η Σύμβαση περιέχει διατάξεις με τις οποίες η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, διαθέτει και δύναται να ασκεί ειδικές κρατικές ή/και συμβουλευτικές ή/και εποπτικές αρμοδιότητες σε θέματα έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων. Κατά τον χρόνο σύναψης της Σύμβασης, η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ ήταν κρατική και ως εκ τούτου δικαιολογείται η παραχώρηση αυτών των εξουσιών εκ μέρους του Δημοσίου.

Σήμερα, η εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ δεν είναι πλέον κρατική, καθώς η πλειοψηφία των μετόχων της ανήκει σε ιδιώτες, και ως εκ τούτου δεν δύναται πλέον να διαθέτει και να ασκεί κρατικές αρμοδιότητες ή ιδιότητες ειδικού διαιτητή, ούτε πλέον δικαιολογείται η ιδιότητα της εταιρείας ως ειδικός αντισυμβαλλόμενος ιδιωτών επενδυτών, όπως προβλέπεται στη Σύμβαση. Για τους λόγους αυτούς, όλες οι διατάξεις της Σύμβασης οι οποίες αποδίδουν τις προαναφερόμενες αρμοδιότητες στην εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ πρέπει να απαλειφθούν και οι εν λόγω αρμοδιότητες να μεταβιβασθούν στον νέο φορέα του Δημοσίου για τις έρευνες υδρογονανθράκων, με την επωνυμία ΕΔΕΥ ΑΕ, όπως προ-

βλέπεται στα άρθρα 145-153 του Νόμου 4001/2011.

9. Λόγω της αλλαγής στο φορολογικό καθεστώς που επήλθε με το Νόμο 4001/2011 για την έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, εναρμονίζεται η φορολογία εισοδήματος της Σύμβασης με τις προβλέψεις του νόμου και καθιερώνεται φορολογία 20%, με επιπλέον 5% περιφερειακό φόρο, ο οποίος θα διευκολύνει την αποδοχή και συνεργασία των τοπικών κοινωνιών στην περιφέρεια με τους αναδόχους της Σύμβασης.

10. Επιπλέον, προβλέπεται σύμφωνα με το άρθρο 2 παρ. 33 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει, η απόδοση εκ μέρους του Αναδόχου στο Ελληνικό Δημόσιο μεριδίου σε είδος ή σε χρήμα, το οποίο κλιμακώνεται σε συνάρτηση με το ύψος της παραγωγής και το οποίο προκύπτει επί των ακαθαρίστων εσόδων του Αναδόχου.

Ήδη, λαμβάνοντας υπόψη τα προεκτεθέντα, τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν, συνομολογούν και αποδέχονται να τροποποιήσουν και συμπληρώσουν τη Σύμβαση, με βάση το άρθρο 41 αυτής, στις ακόλουθες διατάξεις της και μόνον σε αυτές:

ΑΡΘΡΟ 1

Στην αρχή της παραγράφου 1 του άρθρου 5 της Σύμβασης πριν τη φράση «Σε περίπτωση κατά την οποία» προστίθεται η φράση «με εξαίρεση την Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου “Νότια Καβάλα”», όπως αυτή ορίζεται κατωτέρω».

Η παράγραφος 5 του άρθρου 5 αντικαθίσταται ως εξής:

«Το Ελληνικό Δημόσιο βεβαιώνει ότι ο Ανάδοχος έχει αποκλειστική Άδεια Εκμετάλλευσης για τις Περιοχές Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ και ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ, όπως αυτές επακριβώς αναφέρονται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2. Στην Περιοχή Εκμετάλλευσης Πρίνου συμπεριλαμβάνεται και η επέκταση Περιοχής Εκμετάλλευσης Πρίνου, όπως αυτή επακριβώς αναφέρεται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνεται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ χαρακτηρίζονται ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης τα πεδία Πρίνος, Βόρειος Πρίνος και Έψιλον, όπως αυτές επακριβώς αναφέρονται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Εντός της Περιοχής Εκμετάλλευσης ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ χαρακτηρίζεται ως Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου “Νότια Καβάλα” η περιοχή η οποία αναφέρεται στη με αριθμ. απόφ. 195/27.10.2011 της Διευρυμένης Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (Β΄ 2501/4.11.2011), στο άρθρο 1 Β περίπτωση β παράγραφος β) ως Περιοχή Εκμετάλλευσης «Νότια Καβάλα», όπως αυτή επακριβώς αναφέρεται σε γεωγραφικές συντεταγμένες στο Παράρτημα 1 και αποτυπώνεται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2.

Επίσης, θα χαρακτηρίζονται ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης και κάθε νέο εμπορικά εκμεταλλεύσιμο πεδίο εντός των Περιοχών Εκμετάλλευσης.

Τα υπόλοιπα τμήματα των Περιοχών Εκμετάλλευσης χαρακτηρίζονται ως Ερευνητικές Υποπεριοχές για τις οποίες έχουν εφαρμογή οι παράγραφοι 1 έως και 7 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει.»

ΑΡΘΡΟ 2

Η παράγραφος 6 του άρθρου 5 αντικαθίσταται ως εξής: «Κάθε ποσότητα Υδρογονανθράκων που θα παράγεται από κάποια νέα ανακάλυψη πεδίου σε Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης, θα καλύπτεται από νέα Άδεια Εκμετάλλευσης για την Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης που χορηγείται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, θα διέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 14 της Σύμβασης και θα υπολογίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 αυτής και εάν η συγκεκριμένη ποσότητα Υδρογονανθράκων χρησιμοποιήθηκε για την εκτέλεση Εργασιών Πετρελαίου ή χάθηκε.»

Οι διατάξεις των παραγράφων 8,9,10,11 και 12 του άρθρου 5 καταργούνται και ισχύει στο εξής η διάταξη της παραγράφου 15 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

ΑΡΘΡΟ 3

Η παράγραφος 1 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«α. Προκειμένου για ανακάλυψη νέου εμπορικά εκμεταλλεύσιμου πεδίου, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5 της Σύμβασης, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης της Υποπεριοχής Εκμετάλλευσης ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

Ειδικότερα, για το κοίτασμα ΕΨΙΛΟΝ, ως έναρξη ισχύος της άδειας εκμετάλλευσης ορίζεται η 15η Ιουνίου 2004, οπότε εγκρίθηκε το πρόγραμμα εκμετάλλευσης του με την υπ' αριθμόν Δ1/Γ/10528/15.6.2004 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης,

β. Προκειμένου για τα προϋφιστάμενα της Σύμβασης κοιτάσματα Πρίνου και Βόρειου Πρίνου, όπως αυτά αναφέρονται στις γεωγραφικές συντεταγμένες του Παραρτήματος 1 και αποτυπώνονται τοπογραφικά στο Παράρτημα 2, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσής τους ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει, και άρχεται από την ημερομηνία έναρξης της Σύμβασης,

γ. Προκειμένου για την Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου “Νότια Καβάλα”, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας ορίζεται έως την 23η Νοεμβρίου 2014, σύμφωνα με την υπ' αριθμόν Δ1/Γ/15072 απόφαση παράτασης άδειας εκμετάλλευσης του Υπουργού Ανάπτυξης, μη δυνάμενη να ανανεωθεί περαιτέρω. Οι υφιστάμενες σχετικές εγκαταστάσεις παραγωγής ακολουθούν την Άδεια Εκμετάλλευσης Νότιας Καβάλας, κατά τις διατάξεις του άρθρου 27 της Σύμβασης,

δ. Προκειμένου για τις Ερευνητικές Υποπεριοχές των Περιοχών Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας, η διάρκεια του σταδίου ερευνών ορίζεται στα οκτώ (8) έτη, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει και άρχεται από την ημερομηνία δημοσίευσης του παρόντος.

ΑΡΘΡΟ 4

Η παράγραφος 2 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«α. Η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης της περί-

πτώσης α της παραγράφου 1 του άρθρου 6 της Σύμβασης μπορεί να παραταθεί έως και δύο (2) πενταετίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 13 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει.

β. Η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης Πρίνου και Βόρειου Πρίνου μπορεί να παραταθεί έως και δύο (2) πενταετίες, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 13 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995, όπως ισχύει και με την προϋπόθεση εκμετάλλευσης του κοιτάσματος με το βέλτιστο τεχνικά τρόπο, καθώς και διατήρησης της παραγωγής πάνω από τα όρια οικονομικής βιωσιμότητας, κατά την πλήρως αιτιολογημένη κρίση του Αναδόχου, η οποία θα αποτυπώνεται με ειδική έκθεση στον απολογισμό των εργασιών του προηγούμενου έτους και στο πρόγραμμα του επόμενου έτους και θα εγκρίνεται από την ΕΔΕΥ.»

ΑΡΘΡΟ 5

Η παράγραφος 3 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«Εντός έξι μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, ο Ανάδοχος υποχρεούται να υποβάλει προς έγκριση στην ΕΔΕΥ ΑΕ, λεπτομερές ερευνητικό πρόγραμμα εργασιών για τις Ερευνητικές Υποπεριοχές της περίπτωσης δ της παραγράφου 1 του άρθρου 6 της Σύμβασης, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 έως και 7 του άρθρου 5 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει. Μετά τη λήξη της διάρκειας του σταδίου ερευνών ή τυχόν παρατάσεων αυτής, όλες οι ως άνω Ερευνητικές Υποπεριοχές επιστρέφονται στο Δημόσιο, πλην των χαρακτηρισμένων Υποπεριοχών Εκμετάλλευσης, τα οποία βρίσκονται σε εμπορική εκμετάλλευση ή νέων κοιτασμάτων τα οποία τυχόν θα ανακαλυφθούν εντός της ερευνητικής περιόδου».

ΑΡΘΡΟ 6

Η παράγραφος 6 του άρθρου 6 αντικαθίσταται ως εξής:

«Σε περίπτωση αδυναμίας συνέχισης της οικονομικής εκμεταλλευσιμότητας του πεδίου κατά τη διάρκεια της ισχύος κάθε μίας Άδειας Εκμετάλλευσης ή λήξης της κάθε μίας Άδειας Εκμετάλλευσης ή τυχόν οικειοθελούς παραίτησης, κατά τα προαναφερόμενα στην παράγραφο 5, ο Ανάδοχος υποχρεούται να επιστρέψει στο Ελληνικό Δημόσιο την Περιοχή ή Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης που αντιστοιχεί στην συγκεκριμένη Άδεια Εκμετάλλευσης, με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 31 της Σύμβασης. Όλα τα υφιστάμενα έναντι του Ελληνικού Δημοσίου δικαιώματα και υποχρεώσεις του Αναδόχου, τα οποία απορρέουν ή αναφέρονται στις ανωτέρω Άδειες Εκμετάλλευσης των Περιοχών ή Υποπεριοχών Εκμετάλλευσης που επιστράφηκαν, παύουν να υφίστανται, αδαπάνως και αζημίως για τον Ανάδοχο, με εξαίρεση τις απαιτήσεις κάθε μέρους έναντι του άλλου, που έχουν γεννηθεί, μέχρι τη λήξη ή την παραίτηση, και των λοιπών όρων της παρούσας Σύμβασης.

ΑΡΘΡΟ 7

Η αναφερόμενη στη Σύμβαση, εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ, παύει να είναι ειδικός αντισυμβαλλόμενος και υποκαθίσταται από την ΕΔΕΥ ΑΕ, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 145-153 του Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α').

ΑΡΘΡΟ 8

Η αναφερόμενη στην παράγραφο 1 του άρθρου 3, στην παράγραφο 4 του άρθρου 5, στην παράγραφο 5 του άρθρου 7, στην παράγραφο 4 του άρθρου 13, στην παράγραφο 10 του άρθρου 26, και στις παραγράφους 1,2, 3, 4 και 6, του άρθρου 39 της Σύμβασης, εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΕ αντικαθίσταται από την εταιρεία ΕΔΕΥ ΑΕ, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις των άρθρων 145-153 του Νόμου 4001/2011 (ΦΕΚ 179 Α').

ΑΡΘΡΟ 9

1. Η παράγραφος 5 του άρθρου 14 της Σύμβασης καταργείται και αντικαθίσταται ως εξής:

«Ο Ανάδοχος υποχρεούται στην καταβολή μεριδίου για το Δημόσιο (Royalties) που θα καταβάλλεται απολογιστικά μέσα στο πρώτο τρίμηνο αμέσως μετά τη λήξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αναφέρεται, επί του ετησίου ακαθάριστου εισοδήματος του που προκύπτει από πωλήσεις πετρελαίου, πριν την έκπτωση οποιασδήποτε δαπάνης, με προοδευτικό συντελεστή ανάλογα με τη μέση ημερήσια παραγωγή πετρελαίου, όπως αυτή προκύπτει βάσει της συνολικής ετήσιας παραγωγής, σύμφωνα με τον εξής πίνακα:

ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΜΕΡΙΔΙΟ	ΥΨΟΣ ΜΕΣΗΣ ΗΜΕΡΗΣΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ
0%	Μέχρι 2.500 βαρέλια
3%	Από 2.501 μέχρι 5.000 βαρέλια
6%	Από 5.001 μέχρι 10.000 βαρέλια
10%	Από 10.001 βαρέλια και πάνω

Εκαστος των προαναφερθέντων συντελεστών θα εφαρμόζεται επί της αντίστοιχης με την ως άνω κλίμακα ποσότητας μέσης ημερήσιας παραγωγής (προοδευτική εφαρμογή συντελεστών).

2. Οι παράγραφοι 2,3 και 6 του Άρθρου 14 της Σύμβασης καταργούνται.

ΑΡΘΡΟ 10

Η παράγραφος 1 του άρθρου 15 της Σύμβασης αντικαθίσταται ως εξής: «Ο Ανάδοχος υπόκειται σε ειδικό φόρο εισοδήματος με συντελεστή είκοσι τοις εκατό (20%), καθώς και σε περιφερειακό φόρο πέντε τοις εκατό (5%), χωρίς καμία πρόσθετη τακτική ή έκτακτη εισφορά, τέλος ή άλλη επιβάρυνση οποιασδήποτε φύσεως υπέρ του Δημοσίου ή οποιουδήποτε τρίτου, σύμφωνα με τις διατάξεις του εδαφίου α' της παραγράφου 1 του άρθρου 8 του Νόμου 2289/1995 όπως ισχύει».

Στην παράγραφο 9 του άρθρου 15 της Σύμβασης προστίθεται σημείο κ) ως εξής: «κ) Τις δαπάνες επιστημονικής και τεχνικής παρακολούθησης και του οικονομικού-διαχειριστικού ελέγχου που διενεργείται από το Ελληνικό Δημόσιο ή τρίτο οριζόμενο για το σκοπό αυτό από το Ελληνικό Δημόσιο κατά τα άρθρα 11 παράγραφος 6 και 24 παράγραφος 5 της Σύμβασης, αντίστοιχα, οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν δύνανται να υπερβαίνουν το ποσό των 50.000 Ευρώ ετησίως».

ΑΡΘΡΟ 11

Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 12 του άρθρου 27 της Σύμβασης αντικαθίσταται ως εξής:

«Σε περίπτωση που το Ελληνικό Δημόσιο επιθυμεί να διατηρήσει στην ιδιοκτησία του τα εν λόγω (και πέραν εκείνων τα οποία παρέδωσε στον Ανάδοχο με την παρούσα Σύμβαση, κατά το άρθρο 35 αυτής), κινητά θα καταβάλει στον Ανάδοχο πενήντα τοις εκατό (50%) της αξίας που θα προσδιορισθεί από ανεξάρτητο εκτιμητή, ως αυτός οριστεί από κοινού από τα Συμβαλλόμενα Μέρη».

Στο άρθρο 27 της Σύμβασης προστίθεται νέα παράγραφος 13 ως εξής:

«Ρητά συμφωνείται ότι, στο πλαίσιο αξιοποίησης της Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου "Νότια Καβάλα" ο Ανάδοχος δεν θα προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα θέτει σε κίνδυνο την κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου.»

ΑΡΘΡΟ 12

Στο τέλος του άρθρου 30 της Σύμβασης προστίθεται παράγραφος 7 ως ακολούθως :

"Από τις παραγράφους 5 και 6 του παρόντος άρθρου εξαιρούνται οποιεσδήποτε ρυθμίσεις αφορούν στην κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου, οι οποίες δεν μπορούν να θίγουν τυχόν δικαιώματα έρευνας ή εκμετάλλευσης που θα έχει ο Ανάδοχος κατά το χρόνο αυτό".

ΑΡΘΡΟ 13

Στην παράγραφο 21 του άρθρου 31 της Σύμβασης η Ε-ΑΔΕ αντικαθίσταται από την ΕΔΕΥ ΑΕ.

ΑΡΘΡΟ 14

14.1 Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση σημαίνει το παρόν έγγραφο, καθώς και τα Παραρτήματα 1 και 2 που αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτής, τα οποία αντικαθιστούν τα Παραρτήματα 1 και 2 της Σύμβασης. Όλοι οι όροι και διατάξεις της Σύμβασης που δεν τροποποιούνται ή συμπληρώνονται με την παρούσα Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση, παραμένουν σε πλήρη ισχύ, κύρος και ενέργεια.

14.2 Λέξεις και όροι με κεφαλαία που χρησιμοποιούνται στην παρούσα Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση και προσδιορίζονται στη Σύμβαση έχουν την ίδια έννοια και πρέπει να ερμηνεύονται όπως προσδιορίζονται στη Σύμβαση, εκτός εάν από το παρόν κείμενο προκύπτει άλλη έννοια.

14.3 Η παρούσα Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση ισχύει από την ημερομηνία συνομολογήσεως της και υπογράφεται από τα Συμβαλλόμενα Μέρη και θα κυρωθεί διά νόμου από τη Βουλή των Ελλήνων, σύμφωνα με το άρθρο 41 της Σύμβασης.

ΣΕ ΠΙΣΤΩΣΗ ΤΩΝ ΑΝΩΤΕΡΩ συνομολογήθηκε η παρούσα Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση η οποία και υπογράφηκε σε τρία (3) πρωτότυπα ως έπεται:

ΤΑ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

ΓΙΑ ΤΟ ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ

Ο Υπουργός Περιβάλλοντος,
Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
Ευάγγελος Λιβιεράτος

ΠΑ ΤΟΝ ΑΝΑΔΟΧΟ

Ευάγγελος Παππάς
Ματθαίος Ρήγας

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1
ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΕΣ ΣΥΝΤΕΤΑΓΜΕΝΕΣ
ΠΕΡΙΟΧΩΝ - ΥΠΟΠΕΡΙΟΧΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΠΡΙΝΟΥ ΚΑΙ ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ

Περιοχή Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
A	40° 50' 34"	24° 29' 17"
B	40° 49' 40"	24° 28' 14"
C	40° 48' 51"	24° 26' 28"
D	40° 48' 51"	24° 25' 05"
E	40° 47' 37"	24° 22' 47"
F	40° 45' 55"	24° 24' 28"
G	40° 43' 13"	24° 28' 39"
H	40° 45' 52"	24° 30' 50"
I	40° 47' 14"	24° 31' 51"
J	40° 49' 01"	24° 31' 56"
A	40° 50' 34"	24° 29' 17"

Επέκταση Περιοχής Εκμετάλλευσης Πρίνου		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
A	40° 50' 34,0"	24° 29' 17,0"
B	40° 49' 40,0"	24° 28' 14,0"
Γ	40° 49' 08,1"	24° 27' 05,5"
Δ	40° 51' 22,8"	24° 26' 59,8"
Θ	40° 51' 26,7"	24° 29' 59,6"
A	40° 50' 34,0"	24° 29' 17,0"

Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης Πρίνου		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
3	40° 48' 7,7"	24° 28' 19,8"
3'	40° 48' 58"	24° 29' 28"
4	40° 46' 53,2"	24° 29' 55"
4"	40° 47' 44"	24° 31' 01"

Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης Πεδίου Ε		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Πλάτος	Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
A'	40° 48' 22,0"	24° 26' 00,0"
B'	40° 48' 34,3"	24° 27' 28,6"
C'	40° 48' 20,3"	24° 28' 27,6"
D'	40° 48' 09,0"	24° 28' 28,0"
E'	40° 47' 44,8"	24° 29' 05,3"
F'	40° 47' 16,5"	24° 29' 06,3"
G'	40° 46' 48,5"	24° 28' 32,9"
H'	40° 47' 05,9"	24° 28' 08,3"
I'	40° 47' 32,5"	24° 27' 45,8"
J'	40° 47' 52,3"	24° 27' 13,4"
K'	40° 48' 04,3"	24° 26' 44,5"
A'	40° 48' 22,0"	24° 26' 00,0"

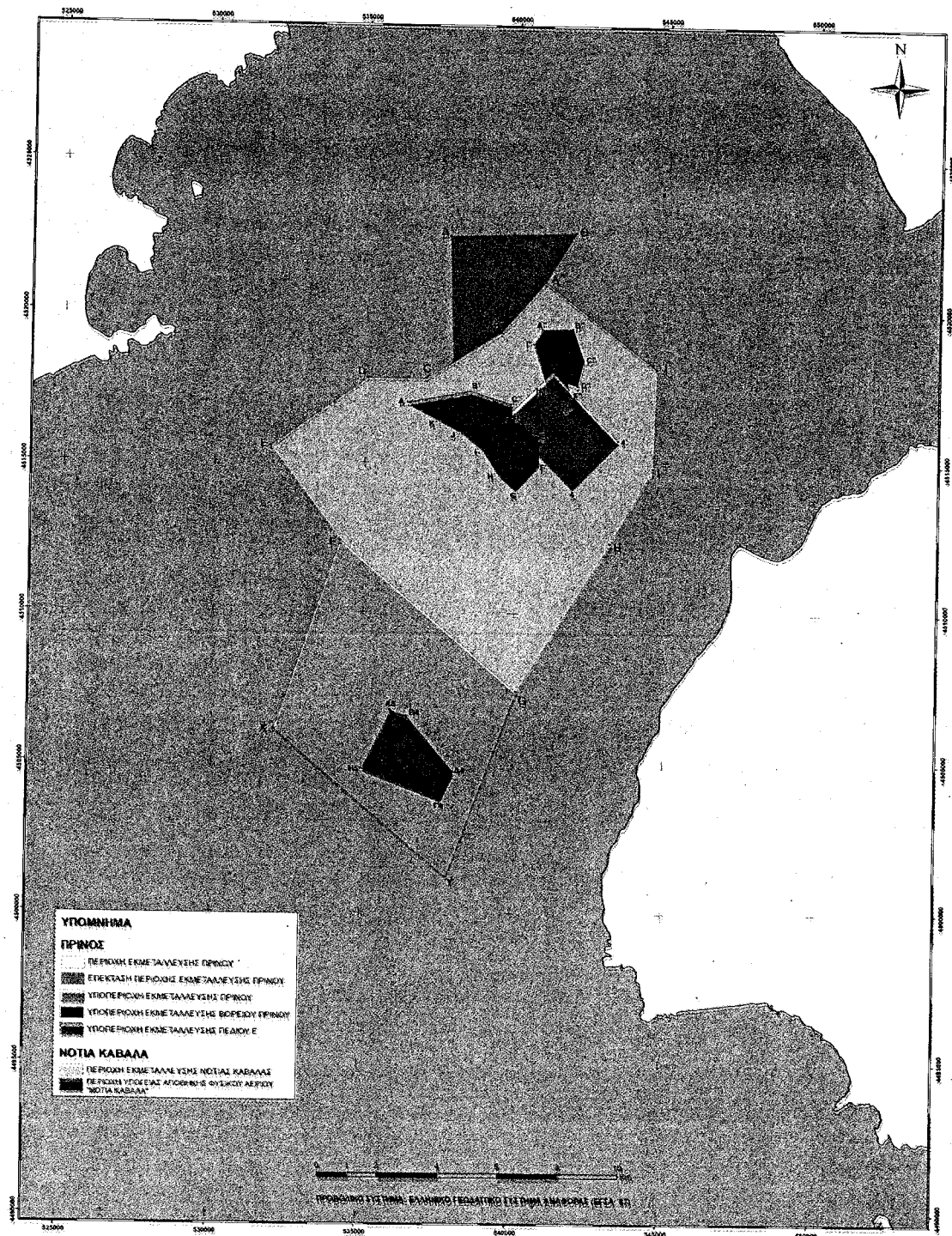
Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης Βόρειου Πρίνου		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Πλάτος	Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
A"	40° 49' 40,5"	24° 29' 10,8"
B"	40° 49' 41,5"	24° 29' 54,1"
C"	40° 49' 07,4"	24° 30' 09,7"
D"	40° 48' 39,7"	24° 30' 00,7"
E"	40° 48' 43,2"	24° 29' 46,1"
F"	40° 48' 30,7"	24° 29' 50,6"
G"	40° 48' 23,1"	24° 29' 45,3"
H"	40° 48' 36,2"	24° 29' 19,2"
I"	40° 49' 24,7"	24° 28' 58,0"
A"	40° 49' 40,5"	24° 29' 10,8"

Περιοχή Εκμετάλλευσης ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
F	40° 45' 55"	24° 24' 28"
X	40° 42' 32"	24° 22' 55"
Y	40° 39' 52"	24° 27' 00"
G	40° 43' 13"	24° 28' 39"
F	40° 45' 55"	24° 24' 28"

Περιοχή Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότια Καβάλα»		
Σημεία	Γεωγραφικές Συντεταγμένες	
	Γεωγραφικό Πλάτος	Γεωγραφικό Μήκος
	<i>N</i>	<i>E</i>
B4	40° 42' 46,1"	24° 26' 04,8"
Γ4	40° 41' 16,0"	24° 26' 51,8 "
Δ4	40° 41' 45,9"	24° 27' 10,3 "
A5	40° 42' 52,5"	24° 25' 41,0"
H5	40° 41' 48,3"	24° 25' 00,3 "

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

ΧΑΡΤΗΣ ΠΕΡΙΟΧΩΝ - ΥΠΟΠΕΡΙΟΧΩΝ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΠΡΙΝΟΥ ΚΑΙ ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ



Άρθρο δεύτερο Έναρξη ισχύος

Η ισχύς του παρόντος νόμου αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στις επί μέρους διατάξεις του.

Αθήνα, 14 Ιανουαρίου 2013

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Ιω. Στουρνάρας	Ευάγ. Λιβιεράτος

Αριθμ. 14 /4/ 2013

ΕΚΘΕΣΗ

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 1 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κύρωση της από 31.10.2012 Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και των Αναδόχων εταιρειών KAVALA OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS – ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των παραρτημάτων Ι και ΙΙ αυτής».

Με τις διατάξεις του υπόψη νομοσχεδίου, προτείνεται η κύρωση της ανωτέρω Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης, που έχει υπογραφεί στην Αθήνα, την 31η Οκτωβρίου 2012. Ειδικότερα:

Α. Με το άρθρο πρώτο, κυρώνεται και αποκτά την ισχύ νόμου η προαναφερόμενη Πρώτη Τροποποιητική Σύμβαση, με την οποία συμπληρώνονται – τροποποιούνται οι διατάξεις της από 23.11.1999 Σύμβασης μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της KAVALA OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙ αυτής, που έχει κυρωθεί με το άρθρο δεύτερο του ν.2779/1999. Ειδικότερα προβλέπονται, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

1.α. Προσδιορίζονται, εκ νέου, οι Περιοχές Εκμετάλλευσης ΠΡΙΝΟΥ και ΝΟΤΙΑΣ ΚΑΒΑΛΑΣ, για τις οποίες ο Ανάδοχος έχει την αποκλειστική Άδεια Εκμετάλλευσης.

β. Περαιτέρω ορίζεται ότι, κάθε νέο εμπορικά εκμεταλλεύσιμο Πεδίο εντός των Περιοχών αυτών θα χαρακτηρίζονται ως Υποπεριοχές Εκμετάλλευσης.

- Τα υπόλοιπα τμήματα των Περιοχών Εκμετάλλευσης χαρακτηρίζονται ως Ερευνητικές Υποπεριοχές.

(άρθρο 1)

2. Ορίζεται ότι, η απαιτούμενη νέα Άδεια Εκμετάλλευσης για κάθε Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης χορηγείται με υπουργική απόφαση.

(άρθρο 2)

3.α. Ορίζεται, στα 25 έτη, η διάρκεια της Άδειας Εκμετάλλευσης της Υποπεριοχής Εκμετάλλευσης, για ανακάλυψη νέου εμπορικά εκμεταλλεύσιμου πεδίου και επανα-

καθορίζεται η διάρκεια της εν λόγω άδειας για τα προϋφιστάμενα κοιτάσματα Πρίνου, Βορείου Πρίνου, Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότια Καβάλα», καθώς και των Ερευνητικών Υποπεριοχών, εφαρμοζομένων αναλόγως των διατάξεων του ν. 2289/1995, όπως ισχύει και των σχετικών υπουργικών αποφάσεων.

β. Παρέχεται η δυνατότητα παράτασης, έως και δύο (2) πενταετίες (αντί μιας που ισχύει), της διάρκειας της Άδειας Εκμετάλλευσης της προαναφερόμενης Υποπεριοχής Εκμετάλλευσης, καθώς και της Άδειας Εκμετάλλευσης Πρίνου και Βορείου Πρίνου, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 13 του άρθρου 5 του ν. 2289/1995, όπως ισχύει.

(άρθρα 3 - 4)

4. Θεσπίζεται η υποχρέωση υποβολής από τον Ανάδοχο, εντός της οριζόμενης προθεσμίας, λεπτομερούς ερευνητικού προγράμματος εργασιών για τις οριζόμενες Ερευνητικές Υποπεριοχές, προς έγκριση στην Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων Α.Ε. (Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε.). Όλες οι εν λόγω Ερευνητικές Υποπεριοχές επιστρέφονται στο Δημόσιο, μετά τη λήξη της διάρκειας του σταδίου ερευνών ή τυχόν παρατάσεων αυτής, πλην των χαρακτηρισμένων Υποπεριοχών Εκμετάλλευσης, τα οποία βρίσκονται σε εμπορική εκμετάλλευση ή νέων κοιτασμάτων, τα οποία τυχόν θα ανακαλυφθούν εντός της ερευνητικής περιόδου.

(άρθρο 5)

5. Ο Ανάδοχος υποχρεούται, και στην περίπτωση αδυναμίας συνέχισης της οικονομικής εκμεταλλευσιμότητας του πεδίου κατά τη διάρκεια της ισχύος κάθε μιας Άδειας Εκμετάλλευσης, να επιστρέψει στο Ελληνικό Δημόσιο την Περιοχή ή Υποπεριοχή Εκμετάλλευσης, που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη Άδεια Εκμετάλλευσης, με τις οριζόμενες επιφυλάξεις. Όλα τα υφιστάμενα, έναντι του Ελληνικού Δημοσίου, δικαιώματα και υποχρεώσεις του Αναδόχου και στην περίπτωση αυτή, παύουν να υφίστανται, αδαπάνως και αζημίως για τον Ανάδοχο, πλην των οριζόμενων εξαιρέσεων.

(άρθρο 6)

6. Ορίζεται ότι, η Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε., υποκαθιστά την Εταιρεία ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., ως ειδικός αντισυμβαλλόμενος στην τροποποιούμενη Σύμβαση.

(άρθρα 7 και 8)

7. Επαναπροσδιορίζεται η βάση υπολογισμού για τον προσδιορισμό του συνολικού μεριδίου, που καταβάλλεται στο Ελληνικό Δημόσιο (Royalties) από τον Ανάδοχο απολογιστικά μέσα στο πρώτο τρίμηνο αμέσως μετά τη λήξη του ημερολογιακού έτους στο οποίο αναφέρεται. Ειδικότερα, το εν λόγω μερίδιο προσδιορίζεται, εφεξής, επί του ετησίου ακαθάριστου εισοδήματος του αναδόχου που προκύπτει από πωλήσεις πετρελαίου, πριν την έκπτωση οποιασδήποτε δαπάνης, με προοδευτικό συντελεστή, κυμαινόμενο από 0 – 10% ανάλογα με το ύψος της Μέσης Ημερήσιας Παραγωγής Πετρελαίου.

(Σήμερα, το μερίδιο του Δημοσίου υπολογίζεται αφού αφαιρεθούν σε ποσοστό 100% από το ετήσιο ακαθάριστο εισόδημα του Αναδόχου, οποιεσδήποτε δαπάνες).

(άρθρο 9)

8.α. Εναρμονίζεται προς τις διατάξεις του άρθρου 8 παρ.1 του ν.2289/1995, όπως ισχύει, ο συντελεστής του ειδικού φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται ο Ανάδοχος [ήτοι: φόρος εισοδήματος 20% (από 40%) και 5% περιφερειακός φόρος].

β. Στη διαμόρφωση του Κόστους Πετρελαίου, που λαμβάνεται υπόψη για τον προσδιορισμό του Καθαρού Φορολογητέου Εισοδήματος του Αναδόχου, επί του ο-

ποίου επιβάλλεται ο ανωτέρω ειδικός φόρος εισοδήματος, συνυπολογίζονται, εφεξής και οι δαπάνες επιστημονικής και τεχνικής παρακολούθησης, καθώς και του οικονομικού-διαχειριστικού ελέγχου που διενεργείται από το Ελληνικό Δημόσιο ή τρίτο οριζόμενο για το σκοπό αυτό από το Ελληνικό Δημόσιο, κατά τις διατάξεις της τροποποιούμενης Σύμβασης. Οι προαναφερόμενες δαπάνες, σε κάθε περίπτωση, δεν δύνανται να υπερβαίνουν το ποσό των 50.000 Ευρώ ετησίως. *(άρθρο 10)*

9.α. Συμφωνείται ρητά ότι, στο πλαίσιο αξιοποίησης της Περιοχής Υπόγειας Αποθήκης Φυσικού Αερίου «Νότια Καβάλα» ο Ανάδοχος δεν θα προβεί σε οποιαδήποτε ενέργεια που θα θέτει σε κίνδυνο την κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου.

β. Εξαιρούνται από τις προβλεπόμενες σχετικές διατάξεις της Σύμβασης οποιεσδήποτε ρυθμίσεις αφορούν στην κατασκευή, λειτουργία και εκμετάλλευση του έργου της υπόγειας αποθήκης φυσικού αερίου, οι οποίες δεν μπορούν να θίγουν τυχόν δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης που θα έχει ο ανάδοχος κατά το χρόνο αυτό. *(άρθρα 11 – 12)*

10. Το ποσό, που κατατίθεται ετησίως στον ειδικό λογαριασμό που τηρεί ο Ανάδοχος σε τράπεζες της ημεδαπής για την αντιμετώπιση έκτακτων δαπανών σφράγισης παραγωγικών και μη φρεατίων και υδροφόρων στρωμάτων, απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και αποκατάστασης του περιβάλλοντος, καθορίζεται, εφεξής, με απόφαση της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. αντί της Επιτροπής Απομάκρυνσης και Διάθεσης Εγκαταστάσεων (Ε.Α.Δ.Ε.), που ισχύει. *(άρθρο 13)*

11. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την έναρξη ισχύος της κυρούμενης Πρώτης Τροποποιητικής Σύμβασης. *(άρθρο 14)*

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις επέρχεται αύξηση εσόδων του Κρατικού Προϋπολογισμού και του προϋπολογισμού της οικείας Περιφέρειας, που εκτιμώνται στο ποσό των 220 εκατ. ευρώ περίπου συνολικά, για το χρονικό διάστημα από το 2013 έως το 2023 (285,5 εκατ. \$, ήτοι : Μεριδίο Δημοσίου 26,4 εκατ. \$, Φόρος Εισοδήματος 207,3 εκατ. \$, Περιφερειακός Φόρος 51,8 εκατ. \$).

Για την εκτίμηση αυτή ελήφθησαν υπόψη στοιχεία του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σχετικά με τη ροή παραγωγής των κοιτασμάτων, την τρέχουσα τιμή Brent ανά βαρέλι (100 \$), τον επαναπροσδιορισμό του τρόπου υπολογισμού του μεριδίου του Ελληνικού Δημοσίου και του νέου συντελεστή φόρου εισοδήματος.

Αθήνα, 16 Ιανουαρίου 2013

Ο Γενικός Διευθυντής

Βασίλειος Κατριβέσης

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 KAVALA OIL ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ και ENERGEAN OIL & GAS – ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ και των Παραρτημάτων Ι και ΙΙ 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 KAVALA OIL 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 KABALA OIL 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 αμφοτέρων των Περιοχών Εκμετάλλευσης Πρίνου και Νότιας Καβάλας. Κατά την χρονική αυτή περίοδο εκσυγχρονίστηκε ουσιαστικά 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 KABALA OIL (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 απονομή 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 προμήθειών, 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 Α.Ε., 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 αδείας 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 τεχνογνωσίας 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 τεχνογνωσίας και εμπειρίας στον χώρο αυτό.

4.4. Δεν έχει εφαρμογή.

4.5. Η εισαγωγή είσπραξης 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.