



Πιάνουν δουλειά τα γεωτρύπανα από Κέρκυρα μέχρι Κρήτη

ΝΕΟΣ ΓΥΡΟΣ ΓΕΩΤΡΗΣΕΩΝ ΣΕ ΠΡΙΝΟ - Παίρνουν σειρά Κατάκολο και Πατραϊκός

Στο κυνήγι του μαύρου χρυσού, που υπόκειται αμύθητες αξίες στους operators αλλά και αυξημένα έσοδα στο κράτος και τις τοπικές κοινωνίες, μπαίνουν εντατικά από το 2019 κορυφαίοι παίκτες της διεθνούς αγοράς υδρογονανθράκων, όπως η αμερικανική ExxonMobil, η γαλλική Total, η ιταλική Edison και η ισπανική Repsol.



Της ΜΑΡΙΑΝΝΑΣ ΤΖΑΝΝΕ
martzanne@yahoo.com

Οι διεθνείς πετρελαιοκοσμοί σε συνεργασία και με εταιρείες ελληνικών συμφερόντων, όπως είναι η ΕΛ.Π.Ε. και η Energean Oil & Gas, ευρύτερα γνωστή από τις γεωτρήσεις στον Πρίνο, βάζουν τη χώρα μας στον χάρτη της πετρελαιοβιομηχανίας και ανοίγουν τον δρόμο για διεύρυνση του ερευνητικού πεδίου σε μια ευρεία αλλά ακαριτογράφητη μέχρι σήμερα γεωγραφική ζώνη που ξεκινά από την Κέρκυρα και φτάνει έως την Κρήτη, αποτελώντας τα νέα γενιά παραχωρήσεων που αναμένεται να τρέξει μέσα στην επόμενη χρονιά.

Η αυλαία για τα νέα γεωτρύπανα που θα τρυπήσουν τα έγκατα της γης έχει ήδη ανοίξει, με τις εταιρείες να επιδιώκουν να καθιστήσουν τις τοπικές κοινωνίες, να εξασφαλίσουν τη συναίνεση των πολιτών και να επικοινωνήσουν τα οφέλη από τα προγράμματα έρευνας και ανάπτυξης υδρογονανθράκων, κόντρα στην περιβαλλοντική καταστροφή που προβλέπουν τα ακριβιστικά κινήματα και οι κατά τύπους ουλογοκλίτες.

Από τα συνολικά η θαλάσσια και χερσαία blocs (οικόπεδα) που έχει βγάλει προς παραχώρηση το Ελληνικό Δημόσιο, ώριμη για παραγωγική γεώτρηση είναι η περιοχή στο Κατάκολο, την οποία θα διαχειριστεί η ελληνικών συμφερόντων Energean Oil & Gas με εισηγμένες πλέον μετοχές στο Λονδίνο και το Τέλ Αβιβ. Για την περιοχή, η οποία από τον Οκτώβριο του 2016 βρίσκεται σε 25ετή περίοδο εκμετάλλευσης, τα βεβαιωμένα αποθέματα υπολογίζονται σε 10,5 εκατομμύρια βαρέλια. Προς το τέλος του έτους, αρχές του 2020 τοποθετείται η έναρξη της β' φάσης για τις ερευνητικές γεωτρήσεις στον Πατραϊκό κόλπο από την κοινοπραξία των Ελληνικών Πετρελαίων και της ιταλικής Edison (συμμετοχή 50%-50%), με τους μνηστήρες να δηλώνουν αισιόδοξοι ότι οι «τρήτες» δεν θα πέσουν στο κενό.

Στόχος τα 140 εκατομμύρια βαρέλια στον Πατραϊκό

Οι πρώτες εκτιμήσεις από τις γεωφυσικές και γεωλογικές μελέτες στον Πατραϊκό δίνουν ως στόχο τα 140 εκατομμύρια βαρέλια (κατά άλλους επιστήμονες ακόμη και τα 200 εκατομμύρια), ωστόσο θα χρειαστούμε τουλάχιστον μία τριετία ακόμη σε ερευνητικό επίπεδο για να πιστοποιηθεί η ακρίβεια των πρώτων δεδομένων.

Σε ό,τι αφορά τις υπόλοιπες περιοχές, έχουν μονογραφεί από τον υπουργό Περιβάλλοντος Γιώργο Σταθάκη και μέχρι τον Φεβρουάριο προγραμματίζεται να έχουν κυρωθεί από

τη Βουλή άλλες τρεις συμβάσεις: ο Κυπαρισσιακός Κόλπος (block 10), που θα διαχειριστεί η κοινοπραξία Total-ΕΛ.Π.Ε.-Edison, τα blocks νοτιοδυτικά και δυτικά της Κρήτης, που θα διαχειριστεί το σχήμα Total-Exxon Mobil-ΕΛ.Π.Ε. και θα πάει στη Βουλή ως ενιαίο έργο και το Ιόνιο (κάτω από την Κέρκυρα έως την περιοχή της Λευκάδας) με Repsol-ΕΛ.Π.Ε.

Όπως όλα δείχνουν, το Κατάκολο είναι η πλέον προχωρημένη παραχώρηση μετά τον Πρίνο, που συνεχίζει να αποτελεί το μοναδικό παραγωγικό κοίτασμα της χώρας με μέση ημερήσια παραγωγή 4.100 βαρελιών αργού πετρελαίου και με επιτυχή ανάπτυξη δορυφορικών κοιτασμάτων. Είναι θέμα ημερών ή και λίγων εβδομάδων να ξεκινήσει στην περιοχή η παραγωγική γεώτρηση στο οικόπεδο «Ε» από την Energean με βεβαιωμένα κοιτάσματα 18 εκατομμυρίων βαρελιών, από τα 40,5 εκατομμύρια που είναι σε όλη τη λεκάνη του Πρίνου. Το οικόπεδο «Ε» θα είναι το πρώτο κοιτάσμα που θα παραγάγει πετρέλαιο από το 1994 όπου ξεκίνησε ο γεραμένος πλέον Βόρειος Πρίνος. Το «Ε» παρήγαγε μικρές ποσότητες πετρελαίου το 2010, έκτοτε όμως



Οι πρώτες εκτιμήσεις από τις γεωφυσικές και γεωλογικές μελέτες στον Πατραϊκό δίνουν ως στόχο τα 140 εκατομμύρια βαρέλια (κατά άλλους επιστήμονες ακόμη και τα 200 εκατομμύρια), ωστόσο θα χρειαστούμε τουλάχιστον μία τριετία ερευνών ακόμη για να πιστοποιηθεί η ακρίβεια των πρώτων δεδομένων

σταμάτησε για τεχνικούς λόγους. «Είναι μεγάλη επιτυχία ότι η εταιρεία προχώρησε τόσο γρήγορα γιατί οι διαδικασίες του offshore safety για την ασφάλεια των υπεράκτιων εγκαταστάσεων ελεύδων υδρογονανθράκων είναι πολύ αυστηρές», δηλώνει ο επικεφαλής της Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ) Γιάννης Μπισσιός. Σε εξέλιξη βρίσκονται αντίστοιχα οι σεισμικές έρευνες για την περιοχή των Ιωαννίνων (έχει ολοκληρωθεί η πρώτη γραμμή 60 χλμ. από τα 400 χλμ.). Το έργο αναπτύσσεται από την ισπανική Repsol η οποία εξαγόρασε το 60% της παραχώρησης από την Energean Oil & Gas.

ΕΛ.Π.Ε.: Οφελος 5 δισ. Δολάρια για το Δημόσιο

Η υπό ιδιωτικοποίηση εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων διαθέτει ένα ισχυρό χαρτοφυλάκιο παραχωρήσεων καθώς συμμετέχει είτε αυτοτελώς είτε σε κοινοπραξίες σε δέκα οικόπεδα (Βορειοδυτικά Πελοπόννησο, Αρτα-Πρέβεζα, στη θαλάσσια περιοχή 2 στο Ιόνιο Πέλαγος, στο οικόπεδο 2 στον Κυπαρισσιακό κόλπο, ΝΔ και Δυτικά της Κρήτης, Πατραϊκό κόλπο, βόρεια της Κέρκυρας - μπλοκ 1, Θρακικό), έχοντας στο πλευρό της τους διεθνείς κολλοσοίς της ενέργειας. Λόγω

ζητημάτων γεωπολιτικής στρατηγικής (ΑΟΖ Αλβανίας, Τουρκία) δύο περιοχές προς παραχώρηση που αφορούν το block 1, για το οποίο έχουν καταθέσει προσφορά τα ΕΛ.Π.Ε. και το Θρακικό (ΕΛ.Π.Ε. και η καναδική GASFRAC), έχουν παγώσει καθώς για την πρόοδο των εργασιών θα χρειαστεί να δοθεί σινιάλο από το υπουργείο Εξωτερικών.

Η σημασία που αποδίδει η πολιτεία τα μεγάλα πρότζεκτ άντλησης πετρελαίου εδηγεί και την επιμονή της να στεγάσει -εν όψει πώλησης- σε μία εταιρεία όλες τις συμβάσεις παραχώρησης υδρογονανθράκων των ΕΛ.Π.Ε., αυξάνοντας το ποσοστό του Δημοσίου στο 51% από 36% που ήταν η αρχική πρόβλεψη. Σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της εταιρείας, οι οποίες παρουσιάστηκαν και στις πρόσφατες ενημερωτικές ημερίδες που πραγματοποιήσαντα Ελληνικά Πετρέλαια στην περιοχή της Ηπείρου, για ένα κοιτάσμα 120 εκατομμυρίων βαρελιών με οριζόντια 25ετίας, όπως προβλέπει η διάρκεια παραγωγής, τα δημόσια έσοδα υπολογίζονται σε 5 δισ. δολάρια και σε 20 εκατ. δολάρια για την περιφέρεια. Η πρόβλεψη υπάρχει στις συμβάσεις παραχώρησης και αντιστοιχεί σε ποσοστό 25% επί των εσόδων του αναδόχου, από τα οποία το 20% εισπράττειται ως φόρος από το κράτος και το υπόλοιπο 5% από τις τοπικές κοινωνίες. Εάν αναλογιστούμε ότι τα νούμερα αυτά αφορούν ένα κοιτάσμα από τα πολλά που είναι στα σκαριά, είναι φανερό ότι η επιτυχία της στρατηγικής για την ανάπτυξη υδρογονανθράκων ισοδυναμεί με έσοδα δι-εκατομμυρίων την επόμενη δεκαετία για το Ελληνικό Δημόσιο, ικανά να τροφοδοτήσουν τον κουμπαρά του Κοινού Ταμείου Αλληλεγγύης Γενέων που θεσπίστηκε το 2014.

Επαφές με μεγάλες εταιρείες για νέες έρευνες

«Δεν πρόκειται να κάνουν έναν καινούριο γύρο παραχωρήσεων», εδηγεί ο κ. Μπισσιός στο «business stories», λέγοντας ότι η ΕΔΕΥ έχει εργαστεί εντατικά τους τελευταίους μήνες για να προσελκύσει επενδυτικό ενδιαφέρον και για άλλες ελεύθερες περιοχές, με στόχο να παραχωρήσει μεγάλες επιφάνειες για έρευνα και εκμετάλλευση υδρογονανθράκων, σε σχέση με το παρελθόν. «Μεγάλο μέρος της ζώνης που ξεκινά από την Κέρκυρα και φτάνει ως την Κρήτη, η οποία χωρίζεται Μεσόγειο σε Ανατολική και Δυτική, περιλαμβάνει περιοχές που έχουν παραχωρηθεί για έρευνες (θαλάσσιες, χερσαίες), αλλά και περιοχές που μόνον ακόμη ελεύθερες ενώ παρουσιάζουν ενδιαφέρον». Η ΕΔΕΥ επιδιώκει να εκφραστεί ενδιαφέρον από εταιρείες και κοινοπραξίες για τις ελεύθερες περιοχές (2500 μίλια και νότια του Ιονίου) καθώς αυτό θα της επιτρέψει να αποφύγει τη χρονοβόρα διαδικασία ενός νέου γύρου παραχωρήσεων, κερδίζοντας 6-9 μήνες, αλλά και να περιορίσει το κόστος. Οι νέες προς διερεύνηση περιοχές χωρίζονται σε πέντε μεγάλες ενότητες και βρίσκονται πλησίον των οικοπέδων της Exxon Mobil, της Total και των ΕΛ.Π.Ε. Η ΕΔΕΥ έχει ήδη ξεκινήσει διερευνητικές επαφές με operators προκειμένου να συρμημετρήσει το ενδιαφέρον διεθνών κολλοσοίς με εμπειρία σε γεωτρήσεις μεγάλου βάθους, πάνω από 2.500 μέτρα. «Επίτ εταιρείες σε όλο τον πλανήτη μπορούν να τρυπήσουν σε αυτά τα βάθη», υπογραμμίζει ο κ. Μπισσιός. Οι πρώτες πληροφορίες μιλούν για κινητικότητα από μεγάλους βιομηχανικούς παίκτες, χωρίς ωστόσο να είναι σαφές και σίγουρο ότι αυτή θα μετουσιωθεί σε εκδήλωση ενδιαφέροντος.