

**Η ΕΛΠΕ εντατικοποιεί τις έρευνες
για ανακάλυψη κοιτασμάτων πετρελαίου
στην Δυτική Ελλάδα**

**Παρουσίαση στην
Ενεργειακή Ημερίδα
Έρευνα και Εκμετάλλευση Υδρογονανθράκων
Προοπτικές ανάπτυξης για την Ελληνική Οικονομία
ΗΑΕΕ ΕΔΕΥ ΕΒΕΑ
29 Μαρτίου 2017**

**Γιάννης Γρηγορίου
Γεν. Διευθυντής Ε&Π
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.**

Disclaimer

Forward looking statements

Hellenic Petroleum do not in general publish forecasts regarding their future financial results. The financial forecasts contained in this document are based on a series of assumptions, which are subject to the occurrence of events that can neither be reasonably foreseen by Hellenic Petroleum, nor are within Hellenic Petroleum's control. The said forecasts represent management's estimates, and should be treated as mere estimates. There is no certainty that the actual financial results of Hellenic Petroleum will be in line with the forecasted ones.

In particular, the actual results may differ (even materially) from the forecasted ones due to, among other reasons, changes in the financial conditions within Greece, fluctuations in the prices of crude oil and oil products in general, as well as fluctuations in foreign currencies rates, international petrochemicals prices, changes in supply and demand and changes of weather conditions. Consequently, it should be stressed that Hellenic Petroleum do not, and could not reasonably be expected to, provide any representation or guarantee, with respect to the creditworthiness of the forecasts.

This presentation also contains certain financial information and key performance indicators which are primarily focused at providing a “business” perspective and as a consequence may not be presented in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRS).

Περιεχόμενα

I.

*Ιστορικό ΕΛΠΕ
Ερευνητικές δυνατότητες
Στρατηγικοί στόχοι*

II.

*Σύμβαση Μίσθωσης
Πατραϊκού κόλπου*

III.

*Υπόλοιπες περιοχές
στη Δ. Ελλάδα*

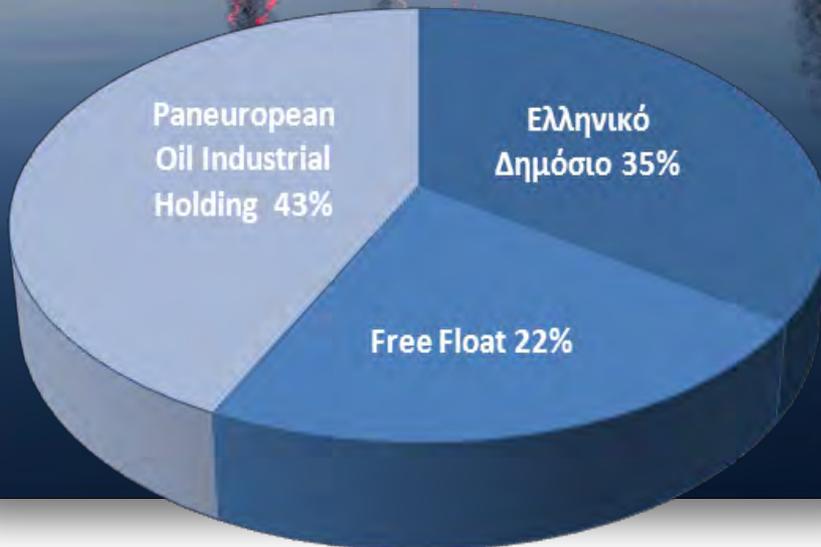
I.

*Ιστορικό ΕΛΠΕ
Ερευνητικές δυνατότητες
Στρατηγικοί στόχοι*



**HELLENIC
PETROLEUM**

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. εισηγμένη στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου ακολουθεί πιστά **αυστηρούς κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης τηρώντας πλήρως τη νομοθεσία των χωρών που δραστηριοποιείται επιχειρώντας με απόλυτο σεβασμό προς το περιβάλλον και τις δραστηριότητες των τοπικών κοινωνιών**



Καθετοποιημένος ενεργειακός όμιλος – ισχυρή θέση στη ΝΑ Ευρώπη

- Έρευνα & Παραγωγή
- Εφοδιασμός, Διύλιση & Εμπορία
- Λιανική Εμπορία
- Διεθνής εμπορία
- Εμπορία Χημικών / Πετροχημικών
- Παραγωγή & Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας
- Προμήθεια, Μεταφορά & Εμπορία ΦΑ

	Δραστηριότητα	METRICS
	<ul style="list-style-type: none"> • Ερευνητικές περιοχές στην Ελλάδα, στην Αίγυπτο και στο Μαυροβούνιο 	
 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Τρία από τα τέσσερα διυλιστήρια που λειτουργούν στην Ελλάδα (Ασπρόπυργος, Ελευσίνα, Θεσσαλονίκη), με συνολική δυναμικότητα κατεργασίας 340kbrd, - <ul style="list-style-type: none"> ▪ Ελευσίνα (HDC, 100kbrd) ▪ Ασπρόπυργος (FCC, 145kbrd) ▪ Θεσσαλονίκη (HS, 95kbrd) ▪ Okta – Σκόπια 	<ul style="list-style-type: none"> • Capacity: 16MT • NCI: 9.3 /Solomon: 11.0 • Market share: 65% • Tankage: 7m M³
 	<ul style="list-style-type: none"> • ηγετική θέση τόσο στην εγχώρια εμπορία, μέσω των θυγατρικών ΕΚΟ και Ελληνικά Καύσιμα 	<ul style="list-style-type: none"> • c.1,900 petrol stations • 30% market share • Sales volumes: 3.3MT
	<ul style="list-style-type: none"> • εμπορία καυσίμων σε Κύπρο, Σερβία, Βουλγαρία FYROM και Μαυροβούνιο • Σημαντικό πλεονέκτημα στην αλυσίδα εφοδιασμού/καθετοποίηση 	<ul style="list-style-type: none"> • c.280 petrol stations • Sales volumes: 1MT
	<ul style="list-style-type: none"> • Ο Όμιλος διαθέτει το μοναδικό καθετοποιημένο συγκρότημα παραγωγής πετροχημικών στην Ελλάδα για παραγωγή πολυπροπυλενίου και ισχυρή εξαγωγική δραστηριότητα 	<ul style="list-style-type: none"> • Capacity (PP): 220 kt
	<ul style="list-style-type: none"> • Δεύτερος μεγαλύτερος όμιλος μονάδων συνδυασμένου κύκλου, συνολικής ισχύος 810 MW, μέσω της ELPEDISON, κοινοπραξία με την ιταλική EDISON/EDF 	<ul style="list-style-type: none"> • Capacity: 810 MW (CCGT)
	<ul style="list-style-type: none"> • 35% συμμετοχή στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ) 	<ul style="list-style-type: none"> • Volumes (2012): 4.2bcm

Ισχυρή οικονομική θέση Ιδιαίτερα μέτρα στήριξης των τοπικών κοινωνιών Σημαντικές επενδύσεις για την προστασία του περιβάλλοντος



ανθρώπινο
δυναμικό
3500 σε 6
χώρες

Ετήσιος κύκλος
εργασιών
€10 – 12 δις
Κέρδη EBITDA
€ 700 - 800

Επενδύσεις
2009 - 2015
€ 3 δις

Ετήσιο
κοινωνικό
προϊόν
€ 500 εκατ.



ΟΜΙΛΟΣ

Ένας Όμιλος που δραστηριοποιείται σε 6 χώρες



Μαυροβούνιο

Σερβία

π.Γ.Δ.Μ

Ελλάδα

Βουλγαρία

Κύπρος

Κύκλος εργασιών σε εκ. €

7.303

Κάλυψη του

65%

της εγχώριας
διυλιστικής ικανότητας

Συμμετέχει στην ανάπτυξη διασυνοριακών αγωγών φυσικού αερίου στην περιοχή της νοτιανατολικής Ευρώπης

4.500

φορτώσεις πλοίων

80.000

φορτώσεις βυτιοφόρων οχημάτων

Δεξαμενές αποθήκευσης αργού πετρελαίου και προϊόντων πετρελαίου, στην Ελλάδα, χωρητικότητας

6,65 εκ. m³

23

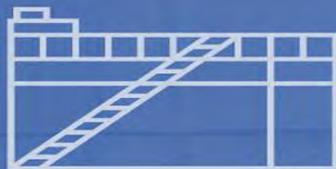
σταθμοί ανεφοδιασμού
αεροσκαφών & 2
εμφιαλωτήρια υγραερίου

1.995

295

1.700

Κατέχει 30% της ελληνικής αγοράς διαθέτοντας 1.700 πρατήρια εμπορίας καυσίμων στην Ελλάδα και 295 στο εξωτερικό



15

εγκαταστάσεις
αποθήκευσης &
διανομής καυσίμων



3

διυλιστήρια με υψηλό
βαθμό συνθετότητας

ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΙ



3.347

σύνολο εργαζομένων
σε όλες τις χώρες που
δραστηριοποιείται
και 2.671 εργαζόμενοι
στην Ελλάδα



ώρες

60.648

εκπαίδευσης



20%

των θέσεων εργασίας
και 16% του στελεχιακού
δυναμικού (Μ.Ο.
εταιρειών) καλύπτονται
από γυναίκες.

94

εργαζόμενοι
ΑμΕΑ

96.3%

Μέσος δείκτης
παραμονής εργαζομένων



€ 4.700.000

επενδύσεις στις εγκαταστάσεις του ομίλου σε θέματα ασφάλειας

€ 10.900.000

επενδύσεις στις εγκαταστάσεις του ομίλου σε έργα περιβαλλοντικής διαχείρισης



3.420

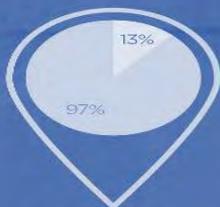
ώρες περιβαλλοντικής εκπαίδευσης

41.157

ώρες εκπαίδευσης σε υγεία και ασφάλεια



ΚΟΙΝΩΝΙΑ



13% των αγορών των βιομηχανικών εταιρειών & 97% των εμπορικών εταιρειών πραγματοποιούνται από "τοπικούς προμηθευτές"



504

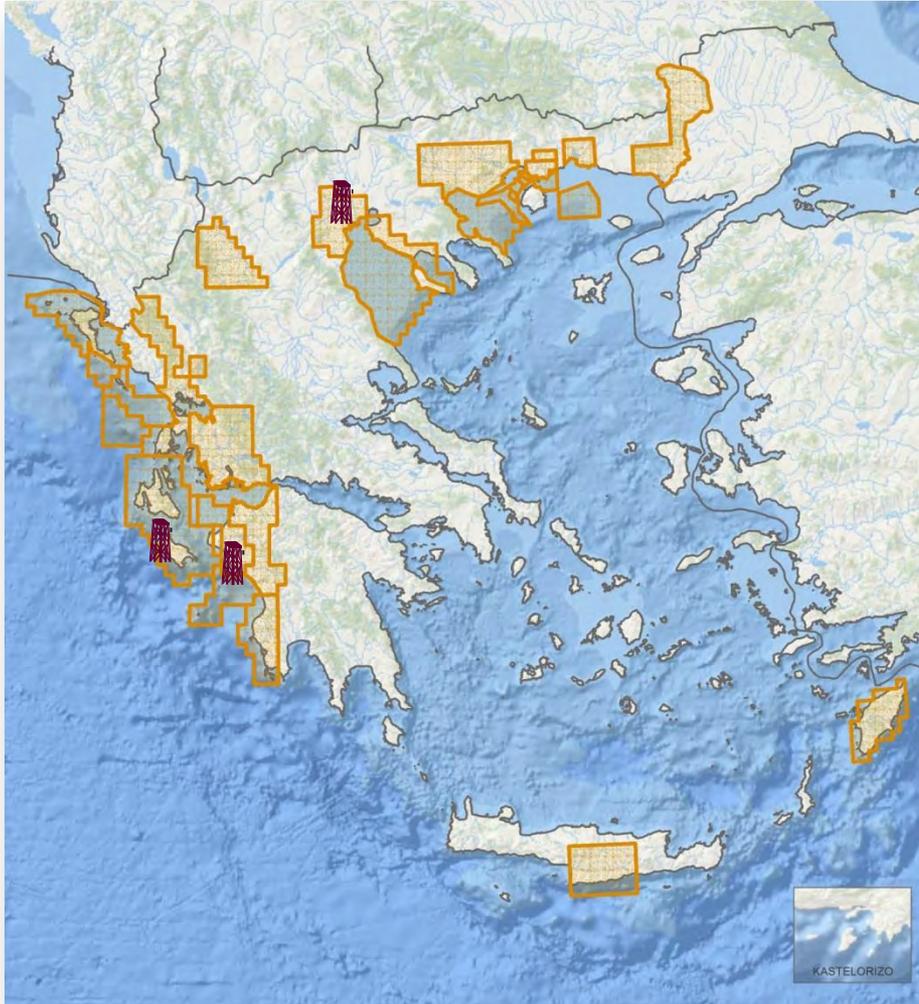
εργαζόμενοι κατοικούν σε περιοχές όμορες των εγκαταστάσεων μας



€ 3.600.000

για δράσεις ΕΚΕ (εντός & εκτός Ελλάδος)

1975 – 2007: Η ΕΛΠΕ ερεύνησε για πετρέλαιο τη χώρα



- Το Ελληνικό Δημόσιο παρέχώρησε σταδιακά στην ΕΛΠΕ στον ελλαδικό χώρο αποκλειστικά δικαιώματα Ε&Ρ σε **26 πετρελαιοπιθανές περιοχές**
- Η ΕΛΠΕ (αρχικά ως ΔΕΠ και στη συνέχεια ΔΕΠ – ΕΚΥ) ενεργώντας ως **operator** με το δικό της προσωπικό και τεχνολογική υποδομή εκτέλεσε
 - εκτεταμένες γεωχημικές, γεωλογικές και γεωφυσικές μελέτες καταγράφοντας **63.000 km** χερσαία και θαλάσσια σεισμικά και
 - εκτελώντας **75 γεωτρήσεις**

Ανακάλυψη κοιτασμάτων

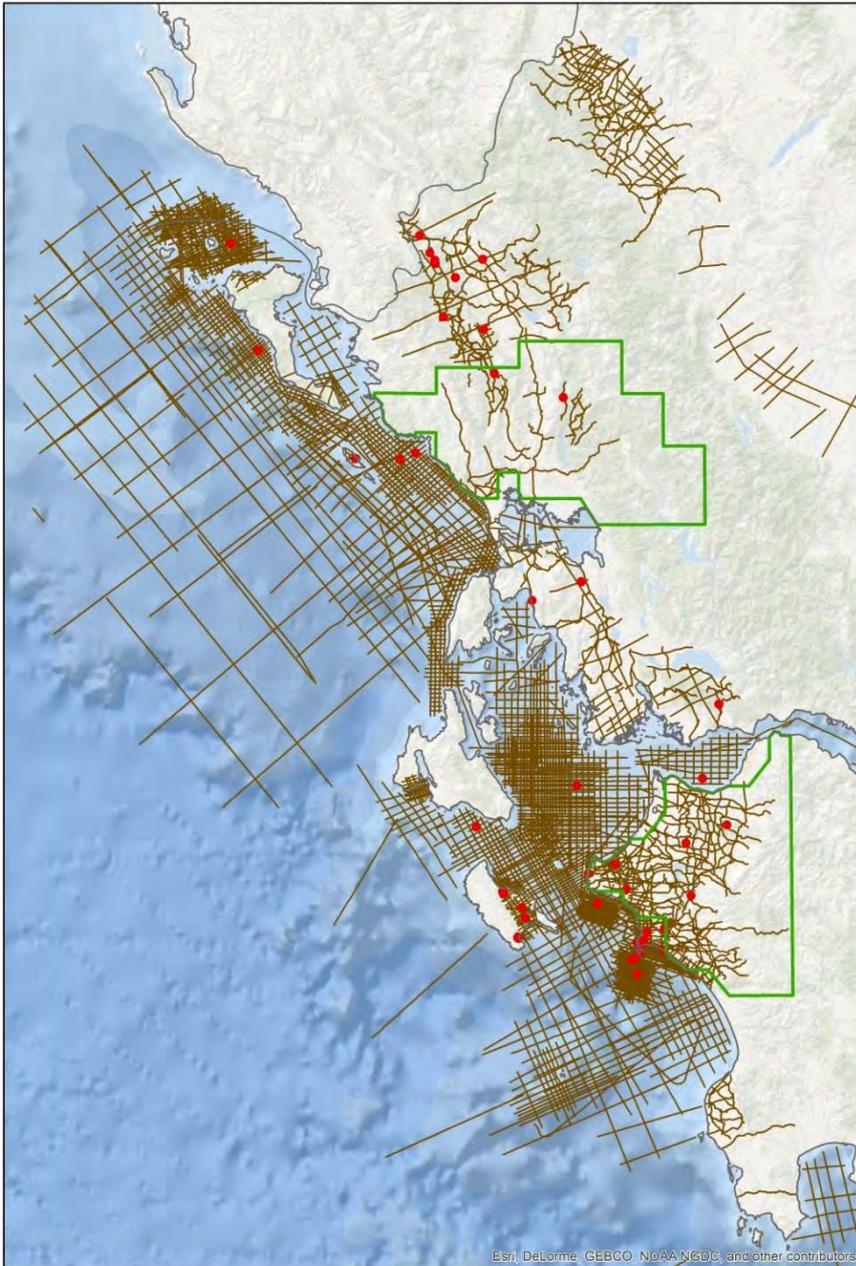
Κατάκολο (1981, πετρέλαιο, Δ. Ελλάδα, ΔΕΠ)

Επανομή (1989, φυσικό αέριο, Β. Ελλάδα, ΔΕΠ - ΕΚΥ)

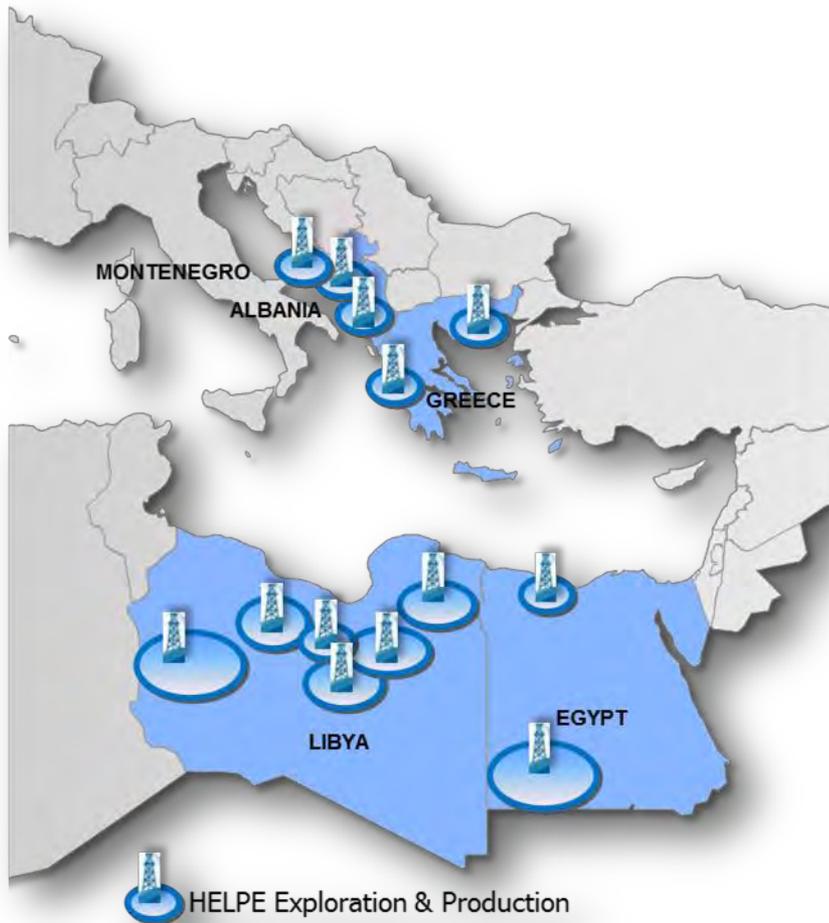
Αλυκές (1990, βαρύ πετρέλαιο, Ζάκυνθος, ΔΕΠ - ΕΚΥ)

**Στη Δ. Ελλάδα η ΕΛΠΕ έχει
διεξαγάγει είτε
αυτοδύναμα (1975 – 2007)
είτε σε διεθνείς
κοινοπραξίες (1998 -2000)**

- Δεκάδες εξειδικευμένες γεωχημικές και γεωλογικές και γεωφυσικές μελέτες
- 23.000 χλμ χερσαία και θαλάσσια σεισμικά και
- 51 γεωτρήσεις



Διεθνείς δραστηριότητες της ΕΛΠΕ σε Ε&Π υδρογονανθράκων

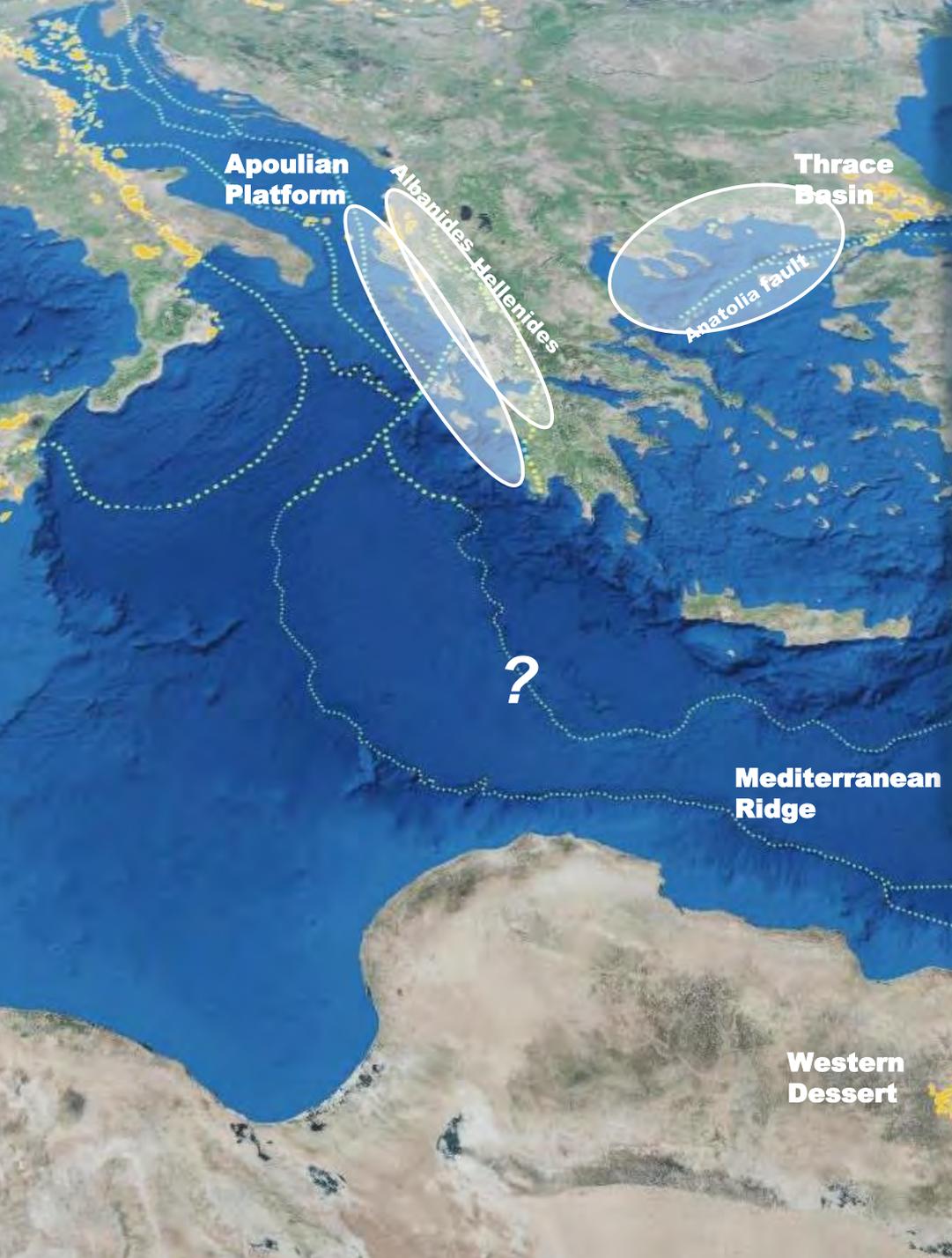


Τα τελευταία 6 χρόνια οι επενδύσεις της ΕΛΠΕ σε ερευνητικές εργασίες στο εξωτερικό ανήλθαν σε **\$ 220 millions** με εκτέλεση **34 γεωτρήσεων** και **ανακάλυψη περίπου 200 εκατ. βαρελιών** (αναλογία της 80 εκ) συμμετέχοντας σε διεθνείς κοινοπραξίες

- **Αλβανία:** 3 blocks (49% JV με **OMV**)
- **Λιβύη:** 6 blocks (20% σε JV με **Woodside** και **Repsol**)
- **Αίγυπτος:** 2 blocks (W. Obayed 30% με **Vegas** και Mesaha 30% in JV με **Petroceltic, Kuwait Energy and Beach**)
- **Μαυροβούνιο:** 3 blocks (εξαγορά της τοπικής κρατικής εταιρείας **JPK**)
- **Ελλάδα:** 25% παραχώρηση Θρακικού Πελάγους

Συμμετοχή σε 16 διεθνείς γύρους παραχωρήσεων σε κοινοπραξίες με τις πλέον αναγνωρισμένες πετρελαϊκές εταιρείες με ισχυρή οικονομική θέση **GdF, Total, ExxonMobil, Statoil, OMV, Repsol, Woodside, Edison, Lukoil, JAPEX, Kuwait Energy κ.α.**





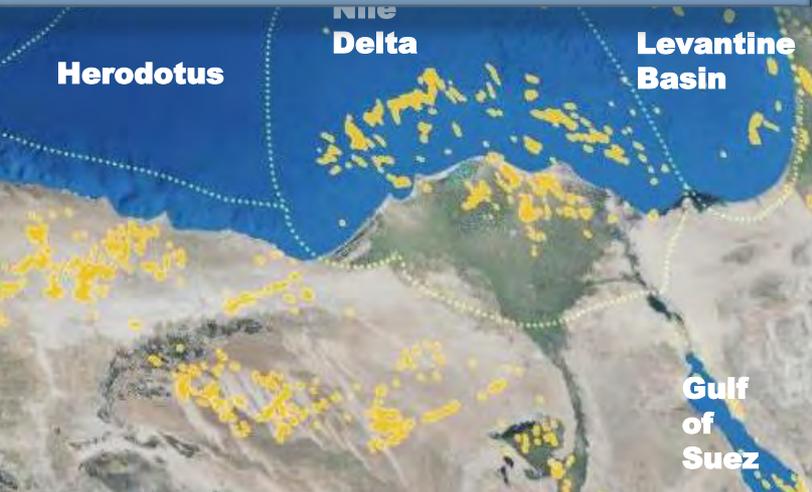
Με βάση τα υπάρχοντα ερευνητικά δεδομένα η χώρα έχει πιστοποιημένο πετρελαιϊκό σύστημα (Β. Αιγαίο, Δ. Ελλάδα, Ιόνιο πέλαγος)

Οι έρευνες σε πάρα πολλές περιοχές της χώρας δεν ολοκληρώθηκαν

Στη Δ. Ελλάδα δεν έχουν ερευνηθεί βαθείς γεωλογικοί στόχοι (> 4.000 μ)

Εκτεταμένες θαλάσσιες περιοχές είναι ουσιαστικές ανεξερεύνητες

- βάθη θάλασσας > 1.000 μ στη Κρήτη και στο Ιόνιο πέλαγος
- ζώνη 6 ν.μ. Β. Αιγαίο, Θρακικό πέλαγος



Οικονομικοί όροι (κατάταξη κατά IHS)



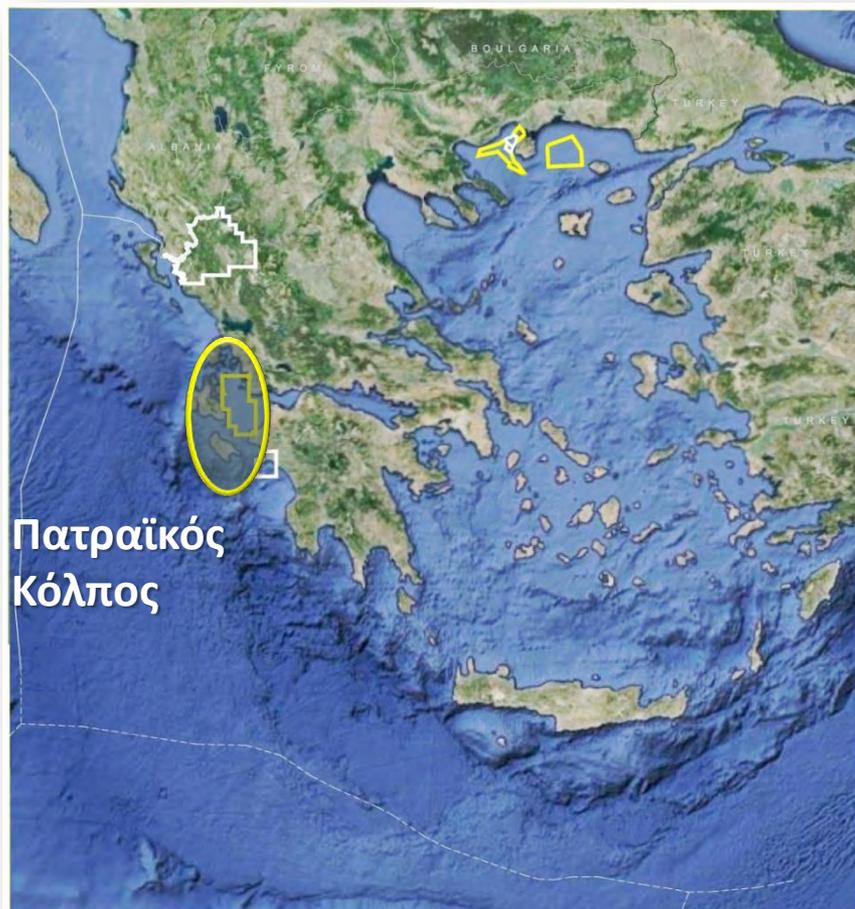
Η Ελλάδα βρίσκεται στην 7^η θέση ανάμεσα σε 130 χώρες.



Η ΕΛΠΕ δημιουργεί κοινοπραξίες με αναγνωρισμένες διεθνείς εταιρείες και δεν διστάζει να επενδύσει στη χώρα προς όφελος της οικονομίας

II.

*Σύμβαση Μίσθωσης
Πατραϊκού κόλπου*



- Μετά την μεταβίβαση των δικαιωμάτων της Petroceltic (2016), η σύνθεση του επιχειρηματικού σχήματος που έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και παραγωγής υδρογονανθράκων στην περιοχή του Δ. Πατραϊκού κόλπου (1892 τετ. χιλ.), είναι
 - **ΕΛΠΕ Πατραϊκός** (50%, operator) και
 - **Edison International** (50%)

- Η ημερομηνία έναρξης ισχύος της επταετούς Σύμβασης Μίσθωσης είναι **3 Οκτωβρίου 2014**
 - πρώτη ερευνητική περίοδος μέχρι **3.10.2017**
 - δεύτερη μέχρι **3.10.2019** και
 - τρίτη μέχρι **3.10.2021**

Στρατηγική ερευνών: Στο τέλος της ερευνητικής περιόδου θα γνωρίζουμε εάν υπάρχει πετρέλαιο η όχι στον Πατραϊκό

- Εξειδικευμένες γεωλογικές μελέτες (2015 – 2017)
- Επανεπεξεργασία παλαιών σεισμικών (2015)
- Υψηλής ευκρίνειας 3D σεισμικές διασκοπήσεις 800 + 800 τ.χλμ. (2016 – 2017)
- Τουλάχιστον δύο ερευνητικές γεωτρήσεις (2018 - 19)



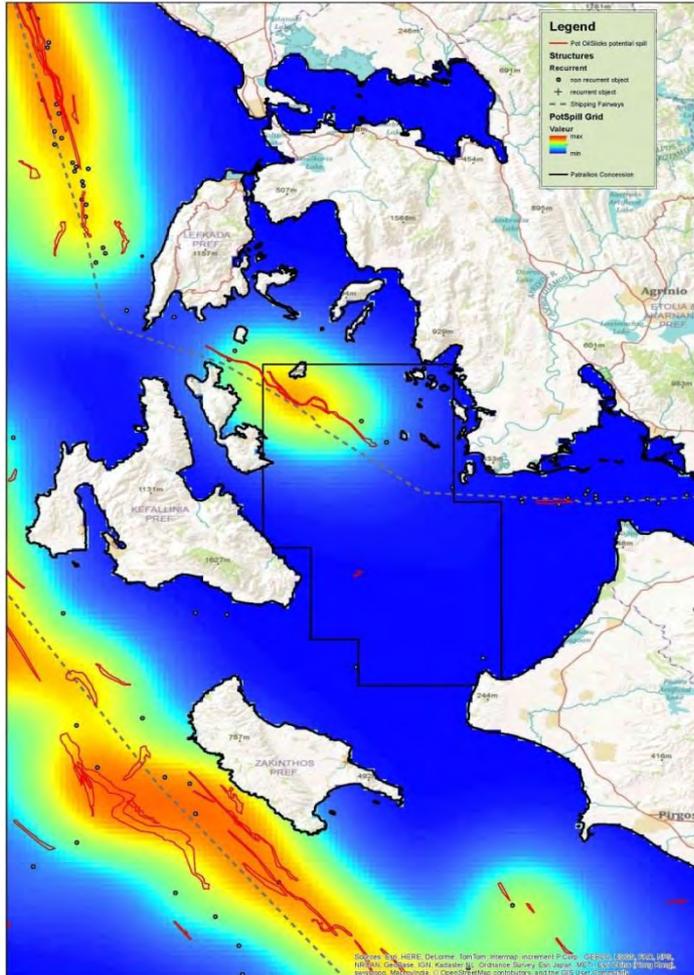
- Πέραν των συμβατικών υποχρεώσεων και ανάλογα με τα αποτελέσματα γεωτρήσεις περιχαράκωσης η / και ερευνητικές γεωτρήσεις (2020 - 2021)

Διάρθρωση εργασιών κατά κόστος και αξία πληροφορίας

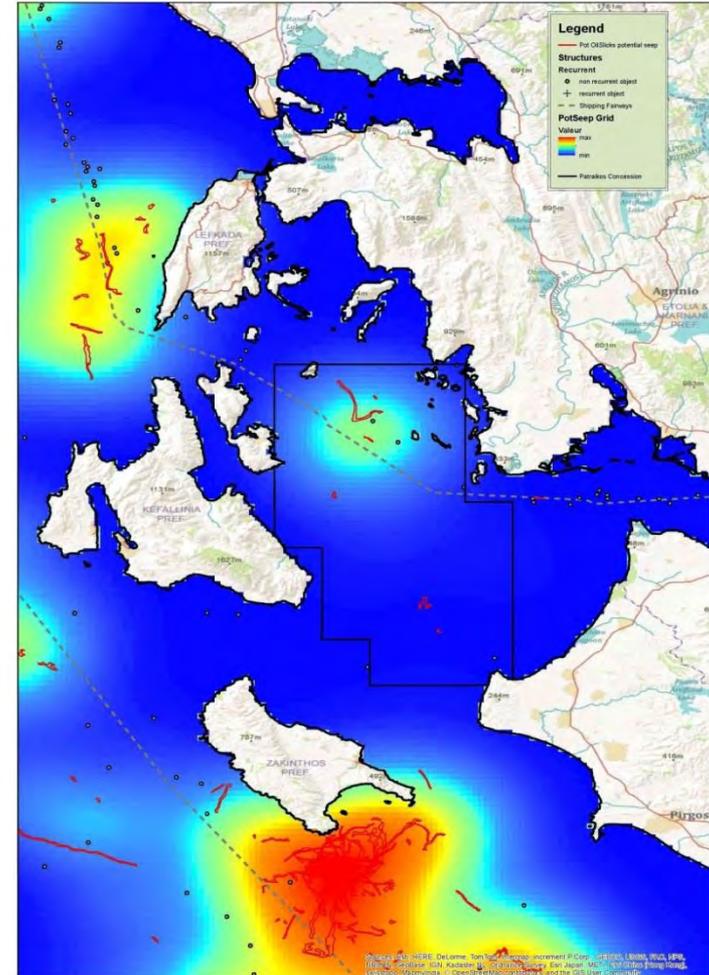


Διαφυγές / διαρροές πετρελαίου

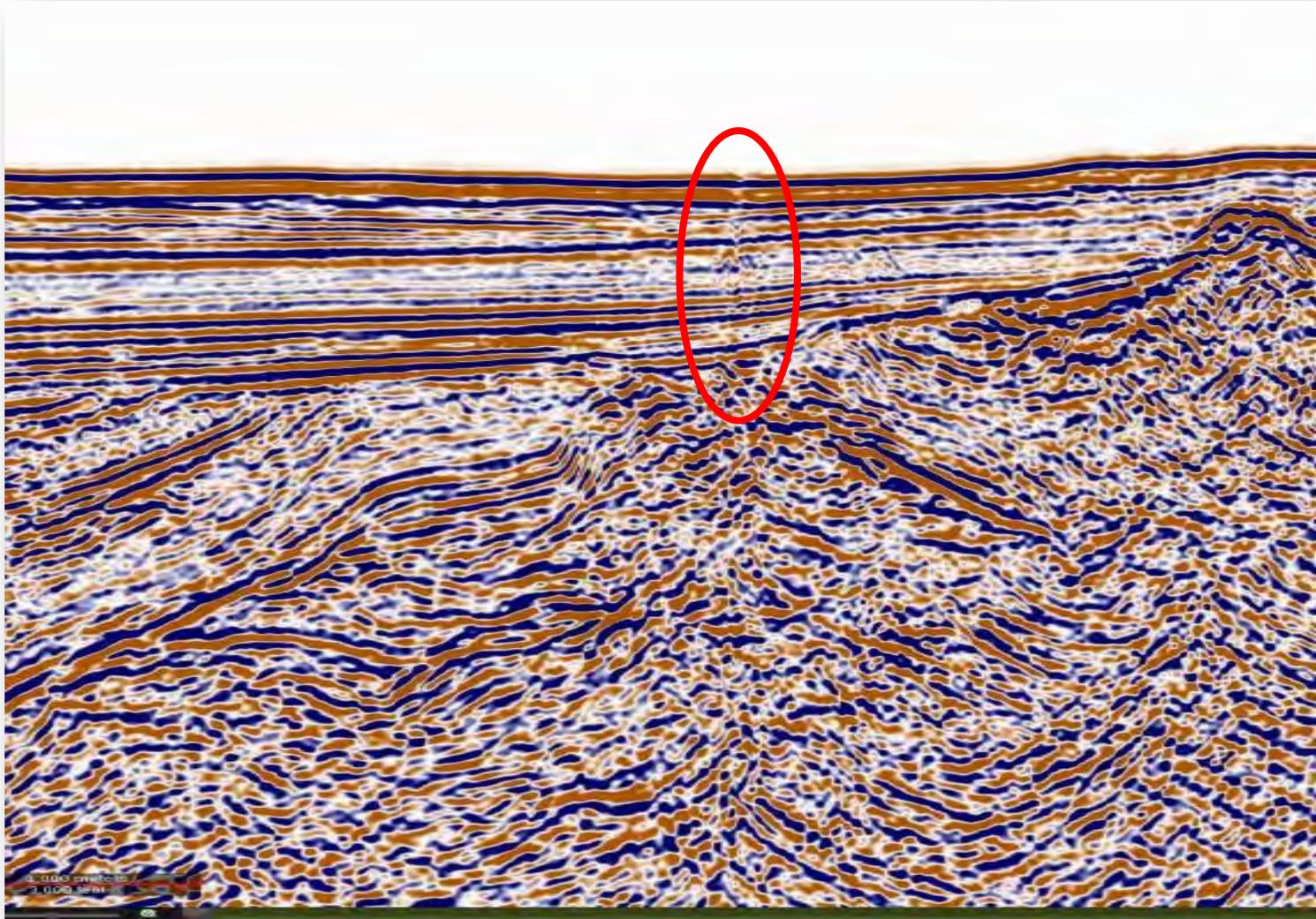
Διαρροές στον Πατραϊκό



Διαφυγές στον Πατραϊκό



Πιθανή διαφυγή Υδρογονανθράκων



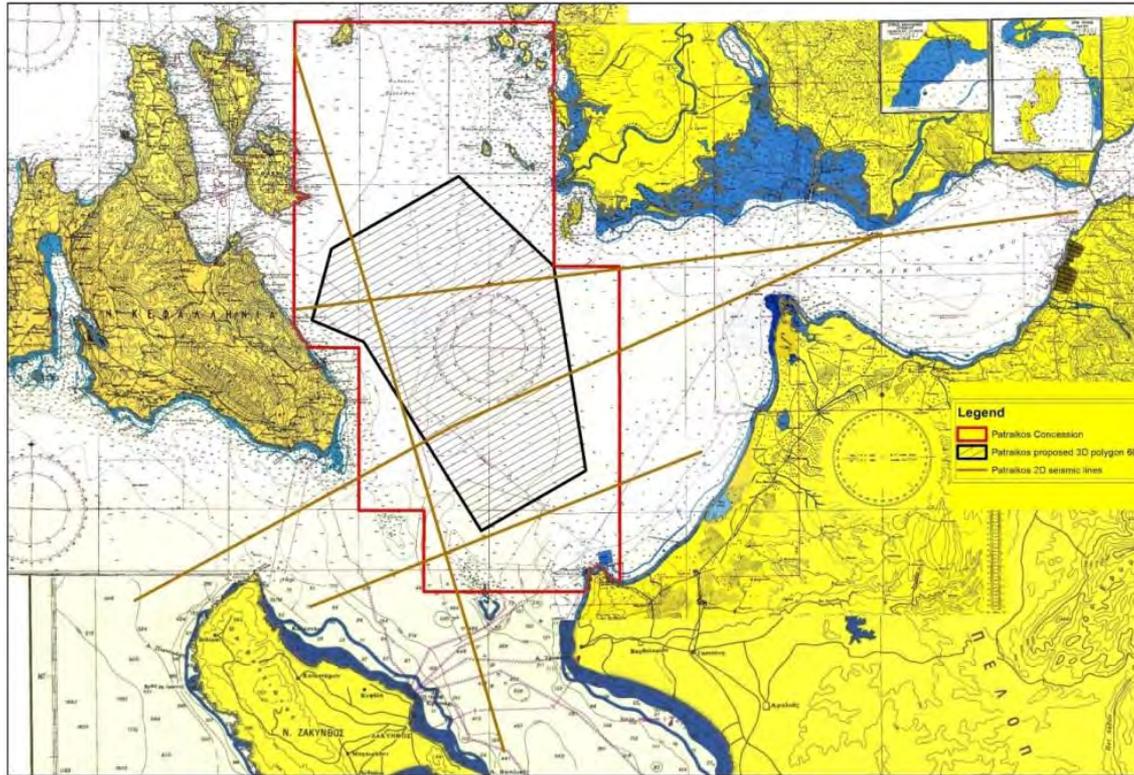
Γεωχημικές αναλύσεις



Γεωχημικές αναλύσεις



Καταγραφές 2D & 3D σεισμικών



Συμβατική Υποχρέωση
καταγραφής σεισμικών
800 Km² 3D και
300 Km 2D

Γεωφυσικές καταγραφές

1010 Km²

810 Km²

325 Km

1960 line Km

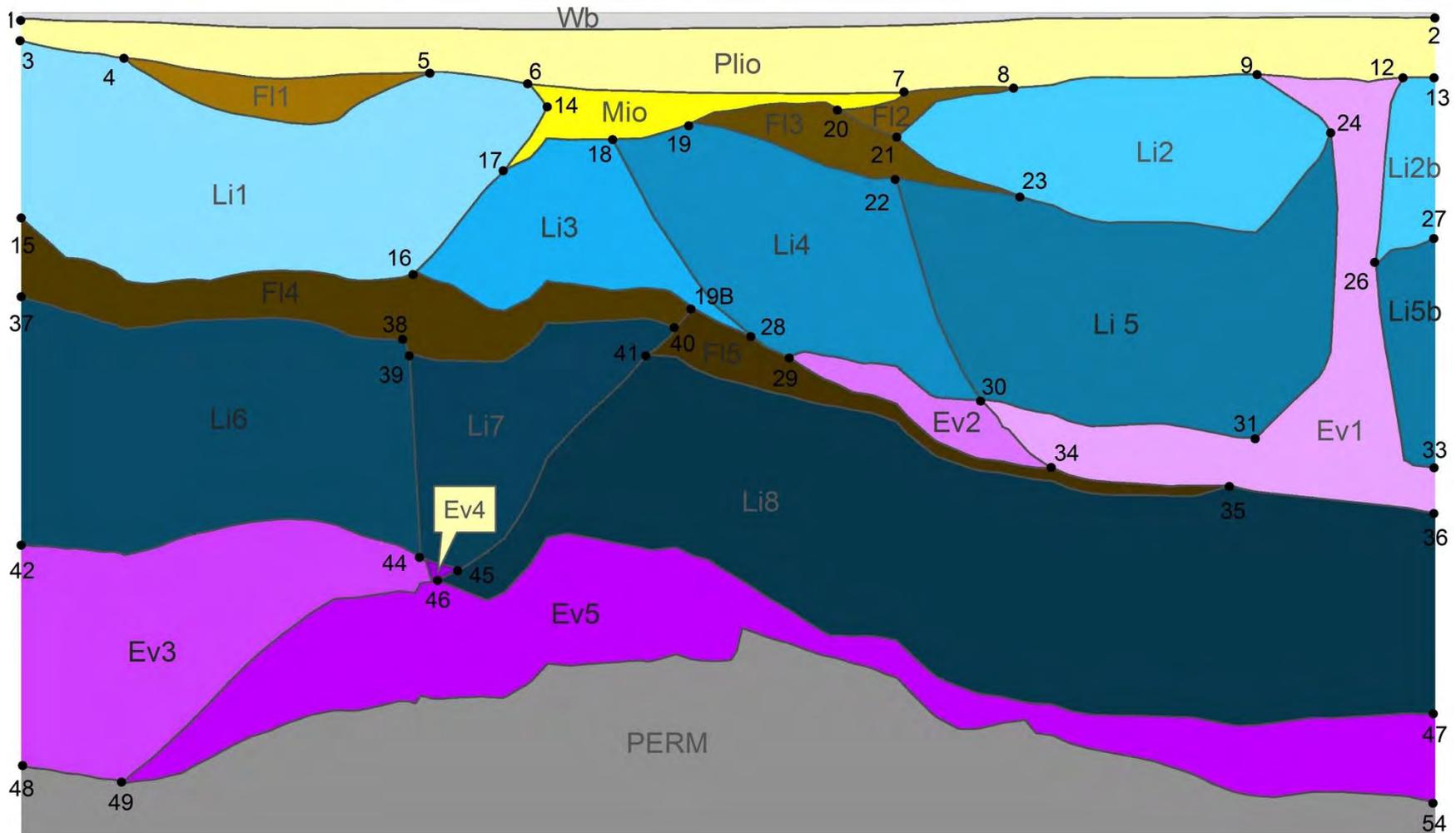
3D στη πρωτεύουσα κατεύθυνση ΝΔ-ΒΑ

3D στη δευτερεύουσα κατεύθυνση ΒΔ-ΝΑ

2D δισδιάστατων δεδομένων

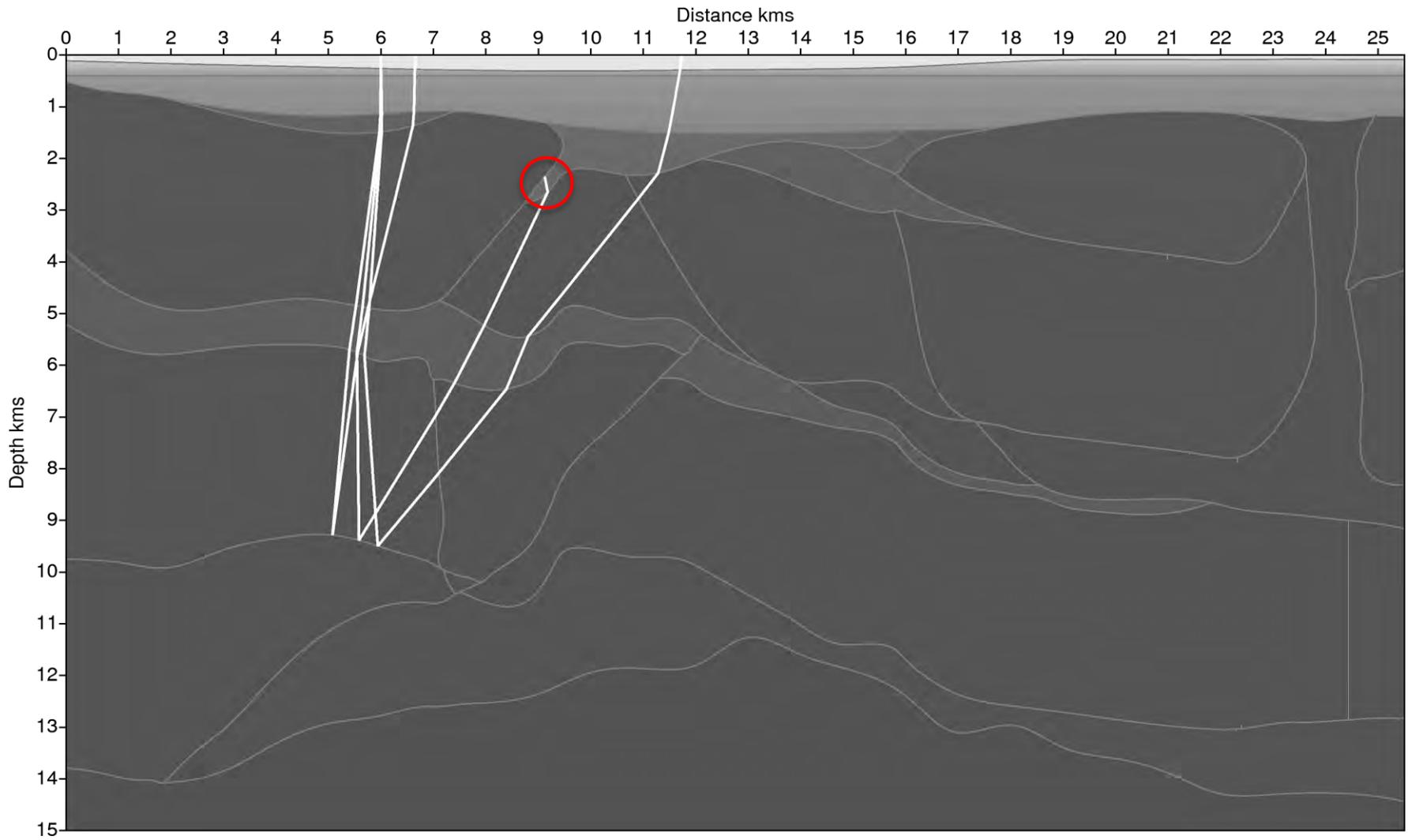
Μαγνητικά και βαρυτικά

Μοντέλο γεωλογικής τομής



Μοντέλο από ερμηνεία τομής

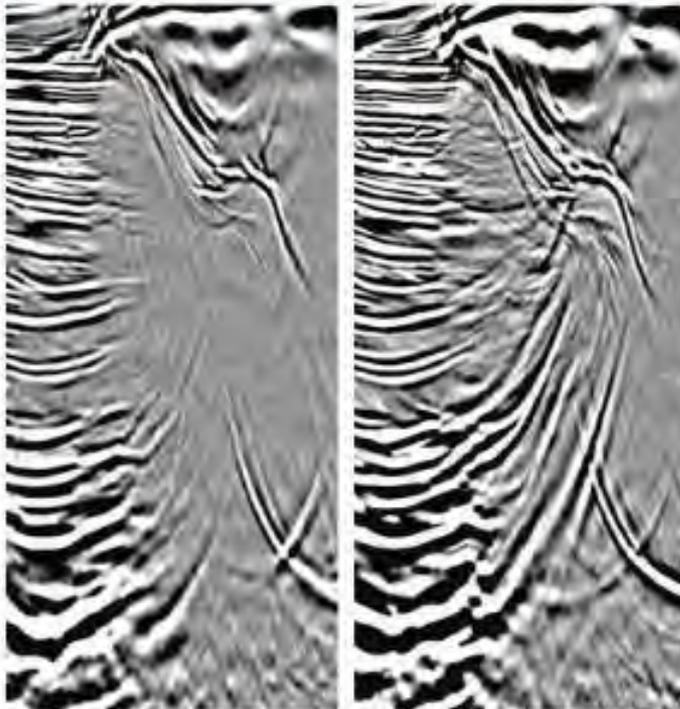
Μοντέλο σεισμικής απόκρισης



Αποτελέσματα μοντέλου σεισμικής απόκρισης

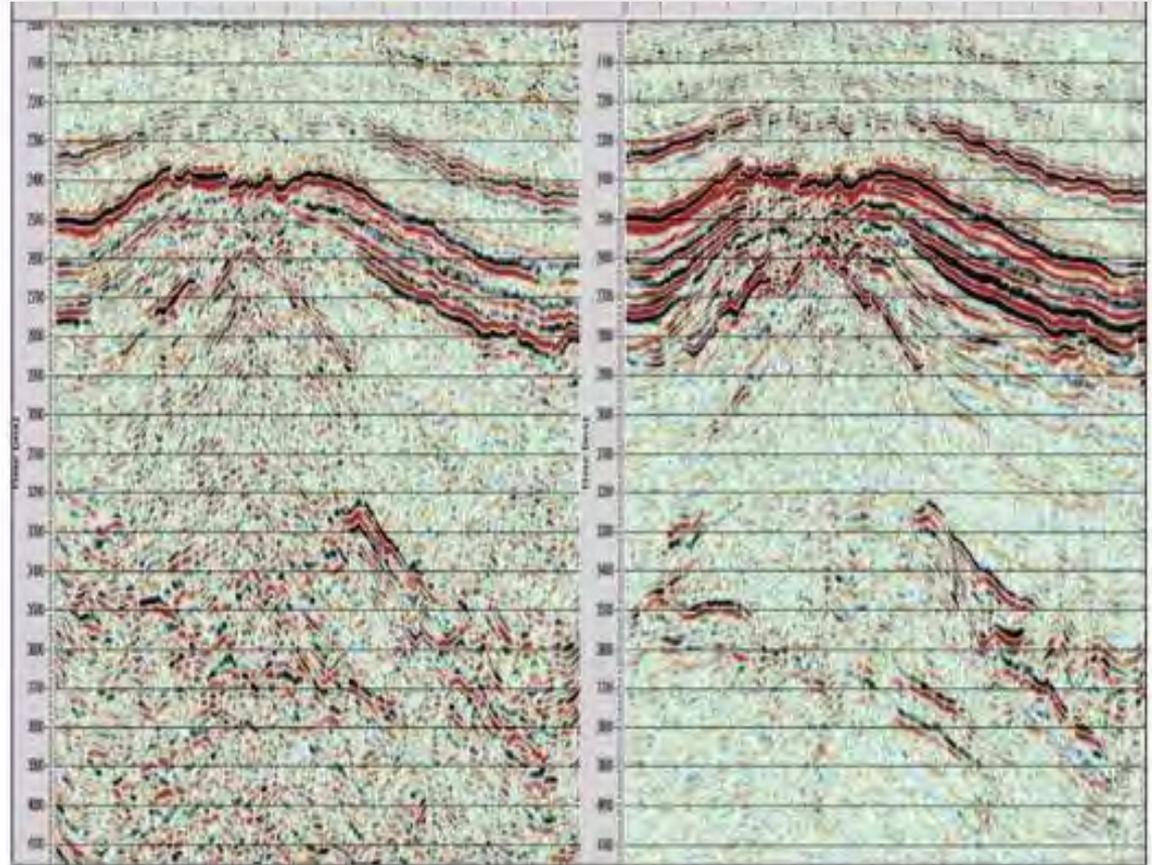
- Συνιστώνται **καλώδια** καταγραφής **ελάχιστου μήκους 8 χμ**
- Ο συνδυασμός κατά την επεξεργασία καταγεγραμμένων πληροφοριών από **πολλαπλά αζιμούθια** θα βελτιώσει την απεικόνιση των πολύπλοκων τεκτονικών φαινομένων
- Η επεξεργασία των **δεδομένων σε βάθος (PSDM)** θα βοηθήσει στην καλλίτερη και ακριβέστερη χαρτογράφηση των γεωλογικών δομών

Πρωτεύον – δευτερεύον αζιμούθιο και μετατροπή σε βάθος



0° to 10°

60° to 70°



4 σκάφη επιχειρούσαν επί 24ωρου για 37 συνεχείς ημέρες



Το σεισμικό σκάφος “Polar Empress” (ναυπήγηση 2015)



Το “Polar Empress” σε δράση



“Polar Empress” control room (part view)



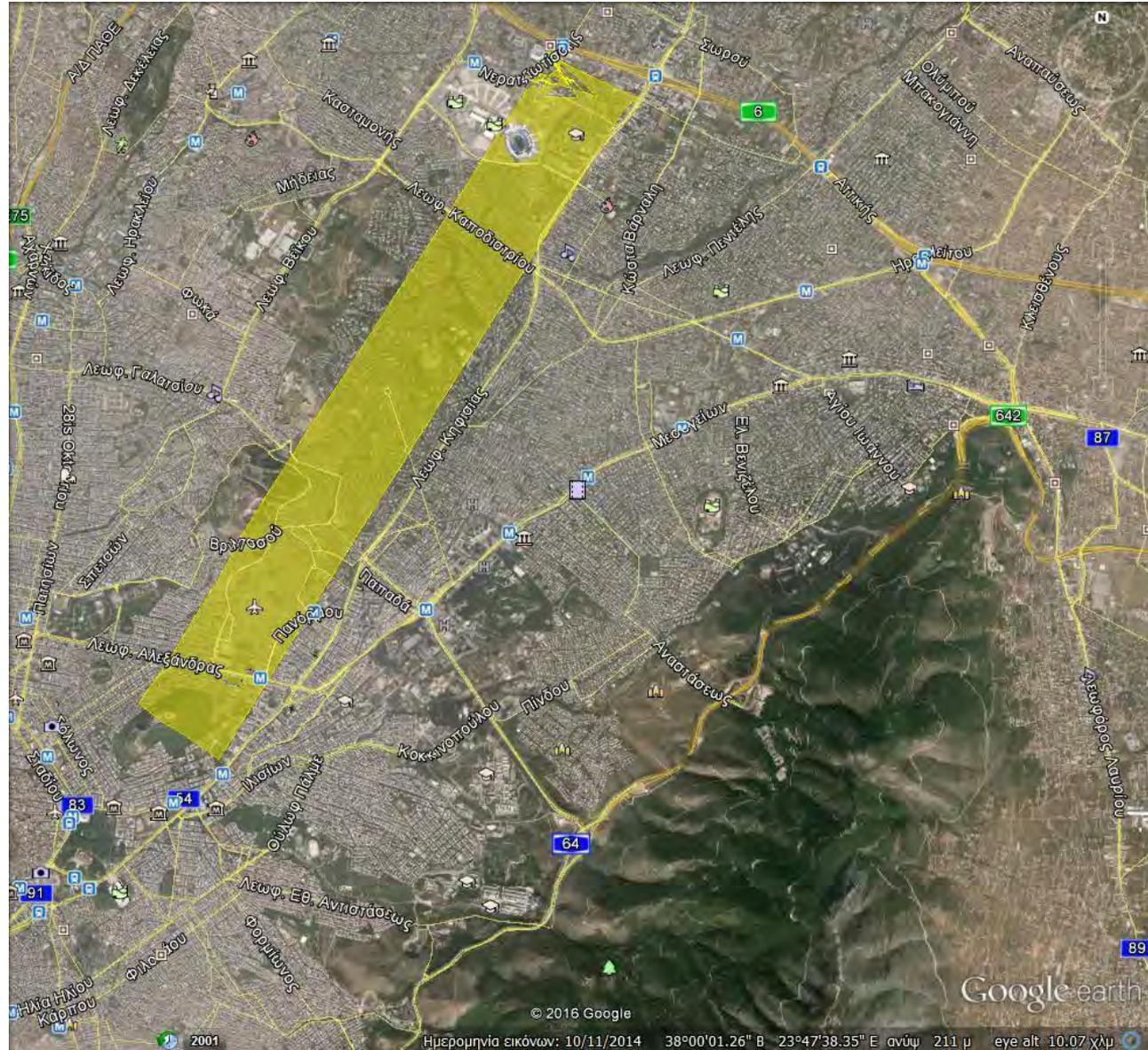
Καταγραφή 3D

12 καλώδια,
8.000m μήκος το ένα σε
750 m απόσταση μεταξύ
τους.

Επιφάνεια σάρωσης
 $8000 \times 900 = 720,000\text{km}^2$

Ισούται με την επιφάνεια
που καλύπτουν **1000**
γήπεδα ποδοσφαίρου

Πλάτος από τα ΕΛΠΕ
μέχρι το Ολυμπιακό
στάδιο και
μήκος από τα ΕΛΠΕ μέχρι
το Μέγαρο Μουσικής

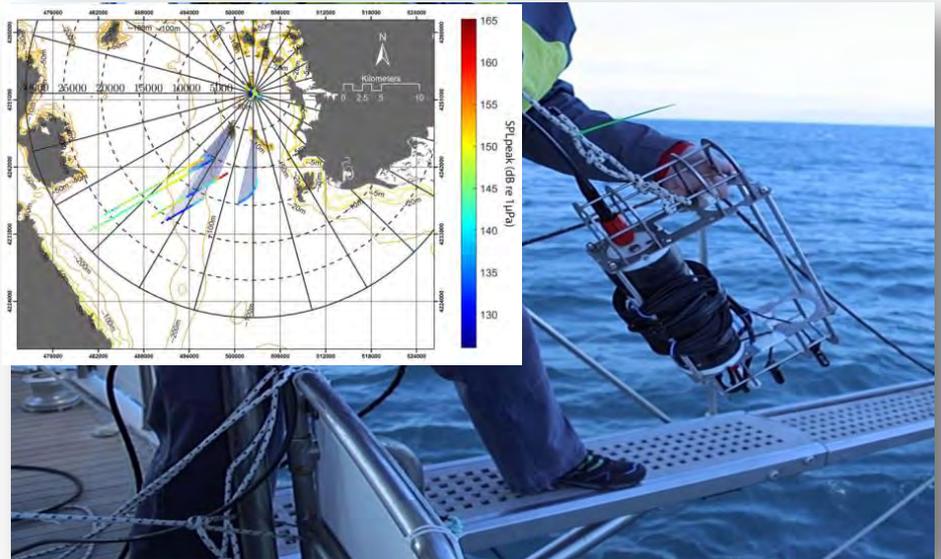


Μελέτες Ασφάλειας και Προστασίας του Περιβάλλοντος

Εκπονήθηκαν, εγκρίθηκαν από τις αρμόδιες κρατικές αρχές και υλοποιήθηκαν επιτυχώς

- **Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων**
- **Έκθεση Αρχικής Κατάστασης - (Α φάση ερευνών)**
- **Σχέδιο Περιβαλλοντικής Δράσης (σεισμικές καταγραφές)** το οποίο πληροί όλες τις διεθνείς προδιαγραφές ACCOBAMS – JNCC, ιδιαιτέρως για την προστασία των κητωδών κλπ (μεγάλη ζώνη παρατήρησης από παρατηρητές σε 24ωρη βάση, σταμάτημα εργασιών, soft start, όχι εργασίες σε περιοχές Natura
- **Σύστημα Παρακολούθησης Περιβαλλοντικών Παραμέτρων**
- **Φάκελος Ασφάλειας έργου σεισμικών καταγραφών**
- **Σχέδια εκτάκτου ανάγκης**
- **Πιστοποιητικά ISO και OHSAS**

Πλήρης προστασία του περιβάλλοντος: συνεχής 24ωρη παρακολούθηση και καταγραφή περιβαλλοντικών παραμέτρων



HSE: Αποτελέσματα – συμπεράσματα

- **Μηδενικό Περιβαλλοντικό Αποτύπωμα**

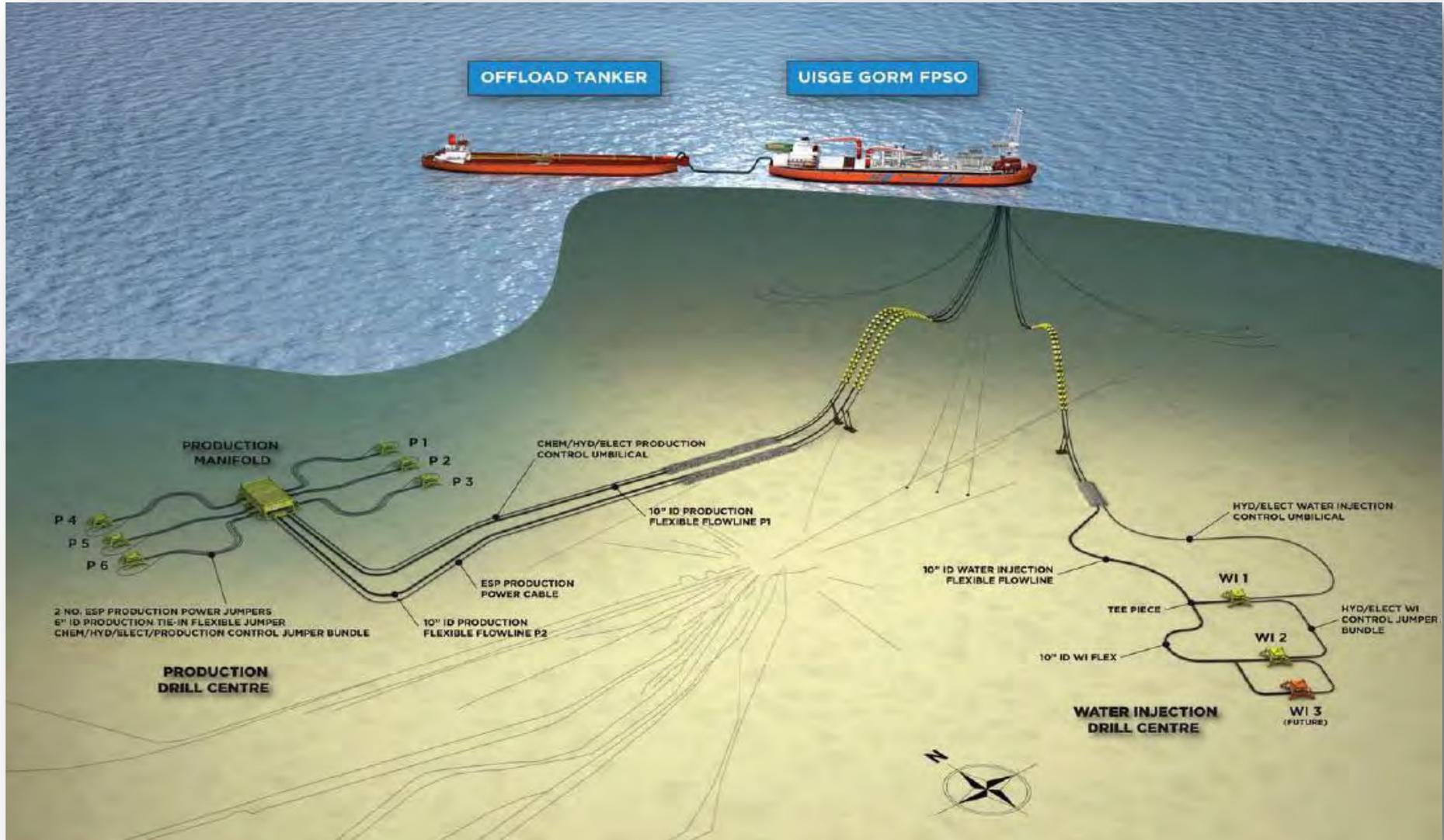
- Πλήρης εφαρμογή του εγκεκριμένου Σχεδίου Περιβαλλοντικής Διαχείρισης απολύτως συμβατό με τις διεθνείς συμβάσεις ACCOBAMS και JNCC
- Υψηλά επίπεδα HSE του σεισμικού σκάφους Polar Empress

- **Μηδενικός Δείκτης Ατυχημάτων**

- Τα ηχητικά επίπεδα κατά την διάρκεια των σεισμικών εργασιών **δεν ξεπέρασαν ποτέ** τα επίπεδα μόνιμης ή/και προσωρινής ακουστικής απώλειας των θαλάσσιων θηλαστικών (μαθηματικά μοντέλα - συνεχείς μετρήσεις πριν, κατά και μετά τις εργασίες)
- Παρακολούθηση σε 24 βάση, **ελάχιστη παρουσία κητωδών** στη ερευνητική περιοχή
- **Άριστη συνεργασία με τις κατά τόπους, τις τοπικές κοινωνίες, τους αλιευτικούς φορείς, την Τοπική Αυτοδιοίκηση και όλες τις κρατικές αρχές (Λιμενικό Σώμα, ΥΠΕΝ, ΥΠΕΞ, ΥΠΕΣ κλπ)**

Προκαταρκτικά σχέδια ανάπτυξης κοιτάσματος 100 εκατ. βαρελιών

Επενδύσεις €1,8 – 2 δις και λειτουργικές δαπάνες € 200 εκατ. ετησίως



III.

*Υπόλοιπες περιοχές
στη Δ. Ελλάδα*

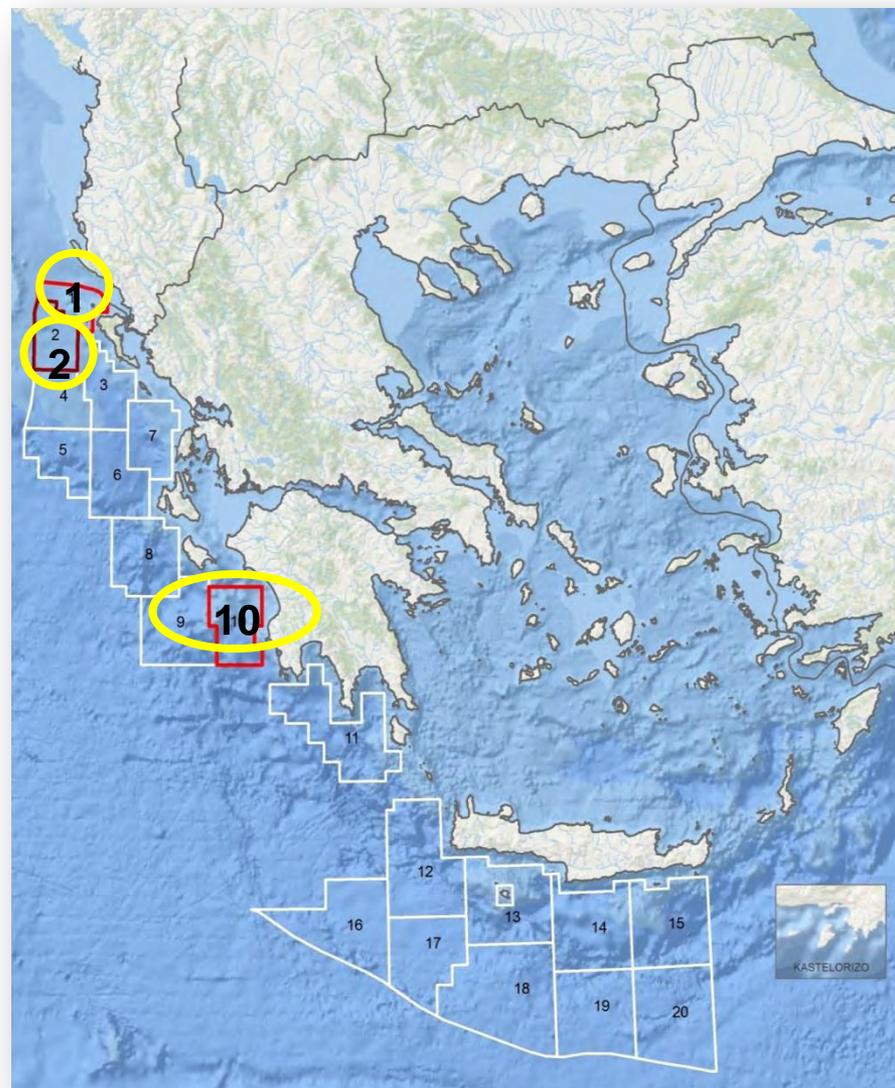
Υποβολή προσφορών στο Ιόνιο πέλαγος



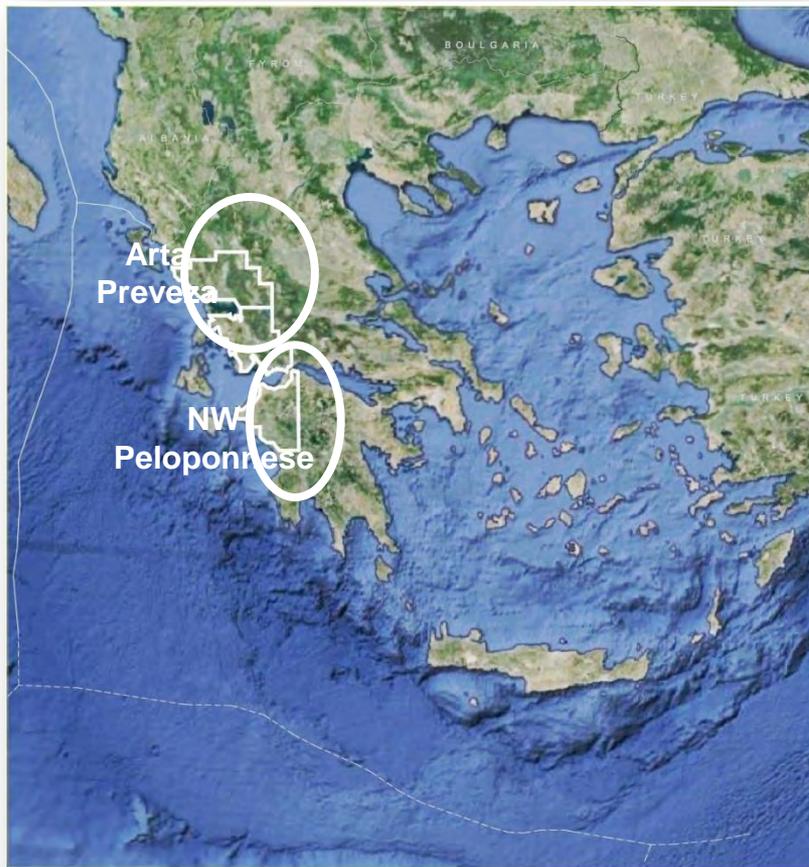
- Στο Ιόνιο πέλαγος μετά την ολοκλήρωση των μελετών διαχρονικά με σημαντικές πετρελαϊκές εταιρείες υπεβλήθησαν **τρεις προσφορές** στο πλαίσιο διεθνούς διαγωνισμού για 20 περιοχές (15 Ιουλίου 2015)
- Στο **block 2** (δυτικά της Κέρκυρας) προσφορά σε κοινοπραξία με
 - **Total** 50% (Operator)
 - **Edison** 25%
 - **HELPE** 25%

Ολοκληρώθηκαν οι διαπραγματεύσεις με το ΥΠΕΝ της Σύμβασης Μίσθωσης και μετά τον έγκριση της από το Ελεγκτικό Συνέδριο και την υπογραφή της θα κυρωθεί από τη Βουλή των Ελλήνων.

- Στα **block 1** (Β. Ιόνιο) και **block 10** (Κυπαρισσιακός κόλπος) υπεβλήθησαν προσφορές **αυτοδύναμα**. Έχει γίνει θετική αξιολόγηση (ΕΛΠΕ operator σε βαθιά νερά), και έγινε η ανακήρυξη της εταιρείας ως «επιλεγείς αιτών» για το block 10, αναμένεται για block 1
- Εκτιμάται ότι η διαδικασία, μέχρι την κύρωση των Συμβάσεων Μίσθωσης από τη Βουλή, θα ολοκληρωθεί μέχρι τέλος Ιουνίου 2017.



Διεθνής διαγωνισμός χερσαίων περιοχών στη Δ. Ελλάδα



- Κατόπιν αιτήματος της ENEL το ΥΠΕΝ προκήρυξε διεθνή διαγωνισμό για τρεις περιοχές στη Δ. Ελλάδα (υποβολή προσφορών 6 Φεβ 2015).
 - Η ΕΛΠΕ συμμετείχε αρχικά σε κοινοπραξία με την **ENEL και Total**, αλλά υπέβαλε προσφορά μόνη της για τις περιοχές
 - Άρτα – Πρέβεζα
 - ΒΔ Πελοπόννησο
 - Μετά από αξιολόγηση, βελτίωση των προσφορών (Οκτ 2015) και διαπραγματεύσεις έχουν ολοκληρωθεί και συμφωνηθεί οι Συμβάσεις Μίσθωσης με το ΥΠΕΝ και για τις δύο περιοχές (Σεπ 2016) .
 - Επόμενα βήματα είναι ο έλεγχος των συμβάσεων από το Ελεγκτικό Συνέδριο (από Δεκ 2016), η υπογραφή τους από ΕΛΠΕ και Υπουργό ΠΕΝ και τέλος κύρωση των συμβάσεων από τη Βουλή.
-
- Για τις περιοχές ενδιαφέρονται διεθνείς πετρελαϊκές εταιρείες
 - Η Energean, μετά την υπουργική απόφαση ανακήρυξης της ΕΛΠΕ ως «επιλεγείς αιτών» για την περιοχή της Άρτας – Πρέβεζας προσέφυγε με ασφαλιστικά μέτρα στο ΣτΕ (Μάρτιος – Μάιος 2016) τα οποία απερρίφθησαν. Επανήλθε και κατέθεσε αίτηση ακύρωσης της υπουργικής απόφασης στο ΣτΕ με δικάσιμο 4 Απριλίου 2017.



Εντατικοποιούμε τις επενδύσεις στην έρευνα και παραγωγή πετρελαίου στην χώρα μας ...

... και συνεχίζουμε τις επαφές για να προσελκύσουμε αναγνωρισμένες διεθνείς πετρελαϊκές εταιρείες

HELLENIC PETROLEUM S.A.

- Licensed areas
- Areas under negotiation with Greek State

***Σας ευχαριστώ ιδιαίτερα
για την προσοχή σας***