



## สารบัญ

1 ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับเทคโนโลยีการสำรวจใหม่ๆ .....	2
1.1 การสำรวจประเภทต่างๆ .....	3
1.2 เทคนิคการสำรวจใหม่ตั้งแต่ปี 2543 ถึง 2564 .....	3
2 รายละเอียดการทำงานของเทคโนโลยี RSS/NMR .....	5
2.1 การสะท้อนกลับของแผ่นดินไหว .....	5
2.2 เทคโนโลยี RSS/NMR ทำงานอย่างไร .....	9
3 กลยุทธ์การใช้งาน RSS/NMR .....	11
3.1 การสมัครรับไฟล์ .....	11
3.2 รายงานผลไปยังลูกค้าแล้ว.....	11
4 การใช้ RSS-NMR .....	13
4.1 กรณีที่ 1: การสำรวจพื้นที่ใหม่ล่วงหน้า .....	13
4.2 กรณีที่ 2: การตรวจสอบหลุมที่มีอยู่ .....	14
4.3 กรณีที่ 3: การสำรวจขั้วลิ่งอกในการผลิตหรือแปลงสมบูรณ์ (บราวน์ฟิลด์) ...	14
4.4 กรณีที่ 4: พื้นที่สมบูรณ์ที่จะเปิดใช้งานอีกครั้ง (การปรับปรุงพื้นที่รกร้างอุตสาหกรรม).....	15
5 ERR (Energy Rate of Return) นำไปใช้กับการสำรวจซ้ำในพื้นที่ที่สมบูรณ์ .....	16
6 ข้อพิจารณาทางเศรษฐกิจในอุตสาหกรรมปิโตรเลียม .....	17
7 ส่วนต่อประสานสำรองที่ผ่านการรับรองระหว่างการผลิตและเงินสด .....	17
7.1 RSS/NMR เป็นเครื่องมือที่ช่วยในการรับรองซ้ำๆสำรอง .....	18
8 บทสรุป .....	18



## 1 ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับเทคโนโลยีการสำรวจใหม่

- ผ่าน

การสะท้อนของแผ่นดินไหวเริ่มได้รับการพัฒนาเพื่อค้นหาแหล่งสะสมจากช่วงทศวรรษที่ 1930 จากนั้นโดนาโมต์ก็ถูกนำมาใช้เพื่อสร้างแรงกระตุ้นทางเสียง ภาพ 2 มิติได้รับการออกแบบมาตั้งแต่ปี 1960 และตั้งแต่ปี 1985 ปัจจุบันภาพ 3 มิติมาพร้อมกับแคมเปญการสำรวจแร่แผ่นดินไหวทันทีที่ความน่าจะเป็นในการค้นหาแหล่งสะสมนั้นเพียงพอที่จะพิสูจน์การใช้งานได้

นับตั้งแต่ทศวรรษ 2000 มีการใช้ส่วนอัตโนมัติเพื่อกำหนดทิศทางของการเจาะเชิงไปทางแนวนอน วิธีนี้ทำให้สามารถเข้าถึงชั้นหินไฮโดรคาร์บอนละเอียดได้ แต่จะขยายออกไปหลายกิโลเมตร จากนั้นเราค้นพบว่าแหล่งน้ำมันมักจะสื่อสารกันในระยะทางไกล เช่น ในทะเลเหนือ

เครื่องมือขาดหายไปเพื่อให้สามารถแสดงมุมมองแบบมหภาคของไซต์เหล่านี้ซึ่งดูเหมือนเป็นอิสระเมื่อมองแวบแรก แต่ในความเป็นจริงแล้วเชื่อมต่อกับเครือข่าย

- ที่นี้

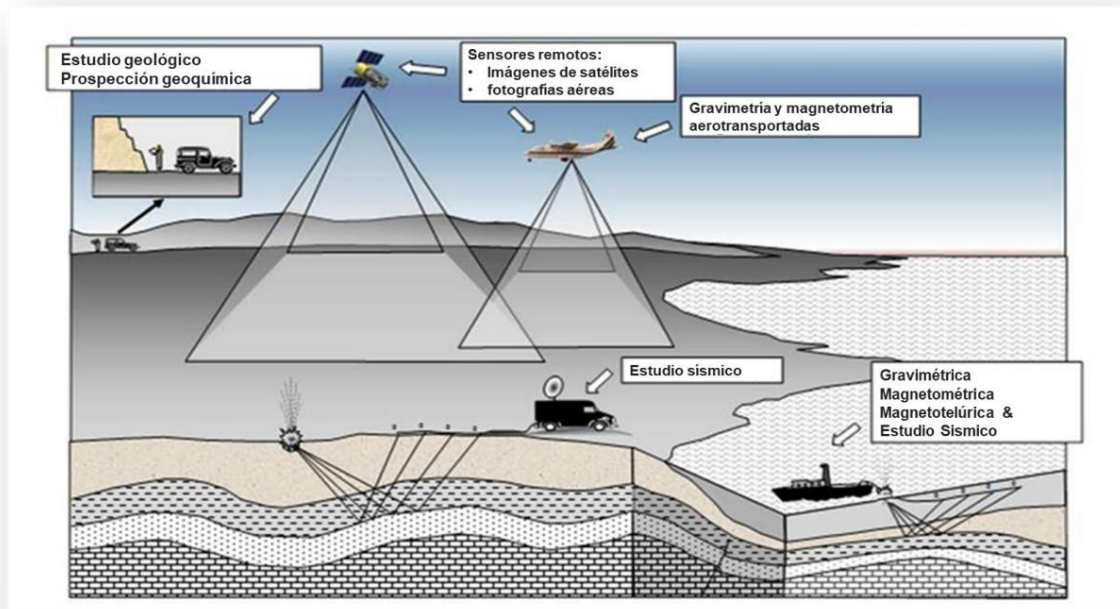
การสำรวจ/การสำรวจจะมีบทบาทสำคัญในอนาคตพลังงานโลก ซึ่งขณะนี้ยังไม่แน่นอน เนื่องจากขาดวิสัยทัศน์ที่ชัดเจนเกี่ยวกับปริมาณสำรองที่มีอยู่จริง และการสกัดไฮโดรคาร์บอนจากข้อเท็จจริงในราคาที่เอื้ออำนวยในเชิงเศรษฐกิจ การพัฒนาทางเทคโนโลยีในปัจจุบันไม่เพียงแต่ต้องช่วยลดต้นทุนเท่านั้น แต่เหนือสิ่งอื่นใดต้องเคารพต่อสิ่งแวดล้อมและผู้อยู่อาศัยในท้องถิ่น

ด้วยเทคโนโลยี RSS/NMR ( "RSS-NMR SEVSU-Poisk" ) © ลิขสิทธิ์ SEVSU-Poisk Group ) เราจึงสามารถดำเนินการศึกษาแหล่งน้ำมันได้อย่างคล่องตัวและครบถ้วนด้วยการศึกษาระยะไกล กล่าวคือ - พุดโดยไม่มีมนุษย์อยู่ด้วย พื้นดิน. พื้น.





### 1.1 การสำรวจประเภทต่างๆ



### 1.2 เทคนิคการสำรวจใหม่ตั้งแต่ปี 2543 ถึง 2564

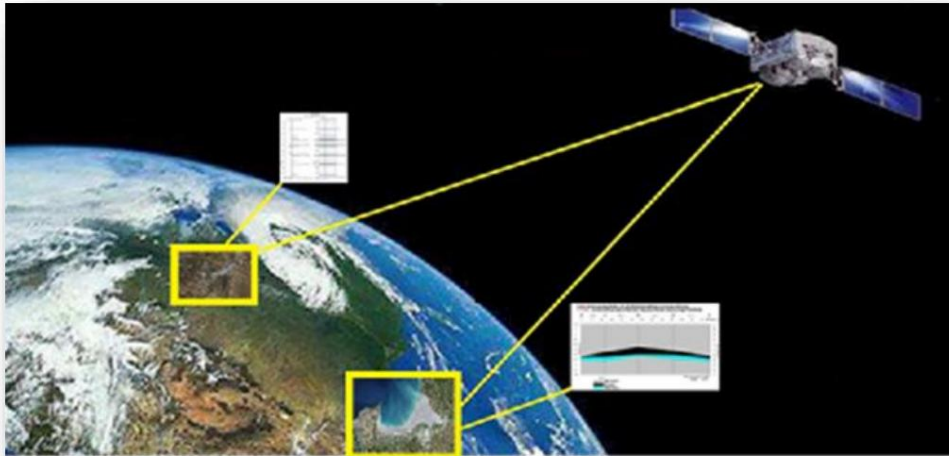
#### 1.2.1 OBN (ในทะเล)





### 1.2.2 RSS/NMR

("RSS-NMR SEVSU-Poisk" © ลิขสิทธิ์ SEVSU-Poisk Group) (แบบยกและนอกชายฝั่งลึกสูงสุด 6 กิโลเมตร)



 <p><b>RSS NMR</b> THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION By Fands-LLC</p>	<b>Registered Office</b> <a href="mailto:rss-nmr@fands-llc.biz">rss-nmr@fands-llc.biz</a>
	Land line +17863528843 Naaman's building suite 206 3501 silverside road Wilmington Delaware 19810 USA

© 2014 RSS NMR. All rights reserved. RSS NMR is a registered trademark of Fands-LLC. The use of the name RSS NMR is not intended to be used by any other party.



## 2 รายละเอียดเกี่ยวกับวิธีการทำงานของเทคโนโลยี RSS/NMR

เราจัดการกับความกังวลเกี่ยวกับเทคโนโลยี RSS/NMR: มันทำงานอย่างไรเมื่อเทียบกับการสะท้อนของแผ่นดินไหว กล่าวอีกนัยหนึ่ง อะไรคือความแตกต่างระหว่างวิธีการระยะไกลที่มีอยู่และวิธีการระยะไกลของเรา - การวิจัยระยะที่ 1

เหล่านี้เป็นเทคโนโลยีที่ไม่ได้แข่งขัน แต่อย่างไร เทคโนโลยีใหม่เหนือกว่าเทคโนโลยีเก่า เช่นเดียวกับในกรณีของการคำนวณ

เพื่อการเปรียบเทียบ เราจะนำเทคโนโลยีแผ่นดินไหวมาใช้โดยบริษัทสำรวจน้ำมันทุกแห่ง อุปกรณ์เกี่ยวกับแผ่นดินไหวจะสร้างสัญญาณกำลังสูงที่มุ่งตรงไปยังพื้นดิน ในด้านหนึ่ง สัญญาณอันทรงพลังนี้ไม่ได้ส่งข้อมูลใด ๆ และในทางกลับกัน มันกระจายไปทุกทิศทาง ดังนั้นจึงต้องมีพลังมากจึงจะเข้าถึงส่วนลึกได้

เมื่อถึงขีดจำกัดความลึก มันจะถูกสะท้อนและรวบรวมโดยตัวรับที่พื้นผิว

สัญญาณที่ไม่ทะลุเข้าไปภายในสารถือเป็นความผิดปกติ จำเป็นต้องมีการตีความข้อมูลที่ได้รับการส่งกลับ เราพูดคุยกับหลายคนซึ่งมีความคิดเห็นที่แตกต่างกันในเรื่องเดียวกัน นั่นคือมีการค้นพบความผิดปกติบางประเภทซึ่งอาจเป็นเงินฝากหรือไม่ก็ได้ มีเพียงการเจาะเท่านั้นที่สามารถยืนยันการมีอยู่ของเงินฝากได้ สถิติระบุว่ามีความเสี่ยงเพียง 30% เท่านั้นที่บรรลุเป้าหมาย กล่าวคือ ประสิทธิภาพแผ่นดินไหวไม่สูงกว่าเปอร์เซ็นต์นี้

คุณสมบัติหลักของแผ่นดินไหวคือการสะท้อน

เทคโนโลยี RSS/NMR ทำงานอย่างไร เครื่องส่งจะส่งสัญญาณความถี่แคบเฉพาะกับสาร (น้ำมัน ก๊าซ) กล่าวคือ สัญญาณจะรวมถึงข้อมูลเกี่ยวกับสารที่ต้องการ สัญญาณจะถูกปล่อยออกมาอีกครั้งเมื่อถึงเป้าหมายและบนพื้นผิวที่เราได้รับข้อมูลเกี่ยวกับการมีอยู่ของน้ำมันหรือก๊าซอีกครั้งด้วยความแน่นอน ปรากฏการณ์นี้เรียกว่าการสะท้อนของสารที่ต้องการ เราไม่จำเป็นต้องตีความ มันเป็นการค้นพบเงินฝากโดยตรง ความแม่นยำคือ 90%

หลักการพื้นฐาน

- การสะท้อนกลับของแผ่นดินไหว เป็นกระบวนการสะท้อนความผิดปกติซึ่งจะถูกตีความภายหลัง.
- RSS/NMR เป็นสัญญาณยืนยันการค้นพบของสารที่ต้องการ
- RSS เป็นกระบวนการสะท้อนภาพดาวเทียมในเครื่องปฏิกรณ์นิวเคลียร์
- NMR คือกระบวนการเรโซแนนซ์ในแหล่งน้ำมัน

### 2.1 การสะท้อนของแผ่นดินไหว

#### 2.1.1 กระบวนการและวิธีการ

เพื่อเปรียบเทียบ เทคโนโลยีแผ่นดินไหวที่บริษัทสำรวจน้ำมันใช้กันทั่วไปซึ่งมีการสะท้อนเป็นคุณสมบัติหลัก

ลักษณะสำคัญของแผ่นดินไหวคือ:







1. อุปกรณ์แผ่นดินไหวสร้างสัญญาณกำลังสูงมุ่งตรงไปยังใต้ผิวดิน
2. สัญญาณอันทรงพลังนี้ไม่ได้ส่งข้อมูลใด ๆ
3. สัญญาณนี้กระจายไปทุกทิศทางจึงต้องมีความแรงมากจึงจะไปถึงใต้ความลึกที่ลึกที่สุด
4. เมื่อไปถึงสิ่งกีดขวางใต้ดิน เครื่องรับจะสะท้อนและหยิบขึ้นมา (ภูมิศาสตร์)
5. จำเป็นต้องมีการตีความข้อมูลเชิงลึกซึ่งใช้เวลานานมาก ใช้เวลานานและยังสามารถทำให้เกิดข้อผิดพลาดได้
6. การสะท้อนคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิตินั้นเก่าแก่ โดย 70% ของพื้นที่ที่มีการสำรวจในโลกใช้เทคนิคนี้ ด้วยเหตุนี้ การสำรวจแหล่งน้ำมันที่สมบูรณ์อีกครั้งโดยใช้เทคโนโลยี RSS/NMR จึงเป็นทางเลือกหนึ่งในการยืดอายุการใช้งานของแหล่งน้ำมัน

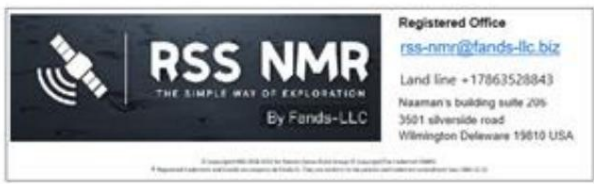
## Sísmica convencional vs Sísmica de alta resolución

**Sísmica Convencional**

**Sísmica Alta Resolución**



ประวัติความเป็นมาของการพัฒนาเทคโนโลยีการสำรวจและการผลิต		
พ.ศ. 2426	กฤษฎีแอนดีโคลน	ยุคสำรวจยุคก่อนประวัติศาสตร์
1900	การขุดเจาะแบบหมุน	ช่วงที่ 1 พ.ศ. 2393 - 2473
พ.ศ. 2457	การศึกษาแผ่นดินไหว	การสำรวจขึ้นอยู่กับหินและดินพื้นผิว
พ.ศ. 2467	การตัดไม้อย่างยั่งยืนอยู่กับคุณภาพหินและของเหลว	
ทศวรรษที่ 1930	บ่อน้ำมันนอกชายฝั่ง (นอกชายฝั่ง) แห่งแรก ส่วนต่อขยายลงสู่ทะเล (ความลึก >10 เมตร)	
1930	ซีแผ่นดินไหวด้วยภาพประเภท 1 มิติ	
ช่วงทศวรรษที่ 1930 - 1940	ลักษณะทั่วไปทางธรณีฟิสิกส์ของ 1D	ช่วงที่ 2 คริสต์ทศวรรษ 1930 คริสต์ทศวรรษ 1950
ทศวรรษ 1950	ความสัมพันธ์ทางธรณีวิทยาที่แม่นยำจากปี 1950	การสำรวจแหล่งน้ำมันแบบ "สุ่ม"
	ปรับปรุงเครื่องมือแผ่นดินไหวและการบันทึก	
ทศวรรษ 1960		
คอมพิวเตอร์ดิจิทัล	ภาพ 2 มิติของซีแผ่นดิน (ค้นหาความผิดปกติเพื่อศึกษา)	ช่วงที่ 3 ปี 1950 ปี 1970
ความผิดปกติของทวีป	ความรู้ด้านโครงสร้างที่ตีพิมพ์ (1969)	"ที่ทดสอบเทียบ"
ไดโอกราฟี	คุณสมบัติของหินและของไหลใต้ผิวดิน	
การโยกย้าย 2 มิติ (1970)	แผ่นดินไหวแบบดิจิทัลที่ปรับเทียบแล้ว	
การขุดเจาะทิศทาง		ช่วงที่ 4 ทศวรรษ 1970 1980
ไอเดียของโรซ ฮิว	"แหล่งหินและการก่อตัวของ HC" 5R การที่สมบูรณ์ยิ่งขึ้น	การสมทบ "ปรับเทียบ"
การวิเคราะห์หินพื้น	การคาดการณ์ที่ดีขึ้น	
แผ่นดินไหว 3 มิติจากปี 1983	ความแม่นยำในการเจาะเป้าหมายดีขึ้น	ช่วงที่ 5 ทศวรรษ 1980 1990
ระบบปโตรเลียม พ.ศ. 2528	ช่วยให้สามารถกำหนดพื้นที่ที่มีศักยภาพได้ดีที่สุด	การสำรวจการผลิตที่ปรับให้เหมาะสม
1990 ถึง 2010		ช่วงที่ 6 ปี 1990 ปี 2010
การจำลองแอ่งและอ่างเก็บน้ำแบบ 2 มิติและ 3 มิติ		
การทำนายการเคลื่อนไหวและตำแหน่งของของเหลว		การสำรวจ "การสำรวจการผลิตที่มีประสิทธิภาพผ่านการปรับปรุงเทคโนโลยี"
การพยากรณ์แผ่นดินไหวและการตรวจสอบของเหลวและส่วนขยายของอ่างเก็บน้ำแบบ 4 มิติ		
2010 ถึง 2020		
การเกิดขึ้นของเทคโนโลยีการสำรวจแบบเฉพาะกิจและแบบเฉพาะเจาะจงซึ่งเป็นการปฏิวัติเมื่อเปรียบเทียบกับเทคโนโลยีแผ่นดินไหวแบบ 2D/3D แบบเก่า (ในการสำรวจเชิงระบบ)		ช่วงที่ 7 ปี 2010
OBN นอกชายฝั่งที่ Total Energie ใช้เพื่อสำรวจแหล่งสะสมที่อีกครึ่งหนึ่งเพื่อปรับเปลี่ยนเครือข่ายการผลิต		"เทคนิคใหม่สำหรับการสำรวจเฉพาะพื้นที่หรือสำหรับพื้นที่ขนาดใหญ่มาก"
<a href="https://ep.totalenergies.com/en/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve">https://ep.totalenergies.com/en/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve</a>		(การประเมินที่ก่อให้เกิดแผ่นดินไหว)
การสำรวจ RSS-NMR จากภาพถ่ายดาวเทียมซึ่งทำให้สามารถแยกแยะการมีอยู่ของไฮโดรคาร์บอนได้ลึกถึง 6 กม. (บนบก/นอกชายฝั่ง) ในพื้นที่ขนาดใหญ่มากในเวลาอันสั้น		
สิ่งใหม่ที่สำคัญคือมีการค้นพบผลิตภัณฑ์โดยตรงแทนที่จะมองหาความผิดปกติ เป็นเทคโนโลยีที่ไม่จำกัดเฉพาะไฮโดรคาร์บอนและเป็นตัวกำหนดโซนเป้าหมายของไฮโดรคาร์บอน แต่ถึงรอบถึงน้ำ โกละ หรืออิทธิพลด้วย		
เทคโนโลยีในอุดมคติสำหรับการพิจารณาการมีอยู่ของผลิตภัณฑ์ที่ต้องการบนพื้นที่ขนาดใหญ่		





## 2.1.2 การลงทุนที่จำเป็นสำหรับโครงการสะท้อนแผ่นดินไหว

วิธีดำเนินการสำหรับการสะท้อนแผ่นดินไหวคือ:

- ใต้ทำงาน

โครงการแผ่นดินไหวเป็นเรื่องที่ยุงยากมากเพราะคุณต้องมีใบอนุญาต EIA และปฏิบัติตามขั้นตอนและมาตรฐานที่กำหนดไว้ก่อนเข้าพื้นที่และบางครั้งคุณไม่สามารถเข้าไปในพื้นที่ได้เนื่องจากเป็นอุทยานธรรมชาติหรือเนื่องจากภูมิศาสตร์และการบรรเทาทุกข์ไม่อนุญาต มัน ปล่อยให้สิ่งนี้ สถานการณ์ด้านความมั่นคงทางการเมือง สังคม หรือสาธารณะ (สงครามกองโจร การค้ายาเสพติด) ก็มีข้อจำกัดเช่นกัน

งานในสำนักงานเหล่านี้มีความเข้มข้นมากและต้องอาศัยพนักงานเพิ่มเมื่อเริ่มต้นและจัดการโครงการเมื่อเสร็จสิ้น

- งานภาคสนาม

ความต้องการแผ่นดินไหว:

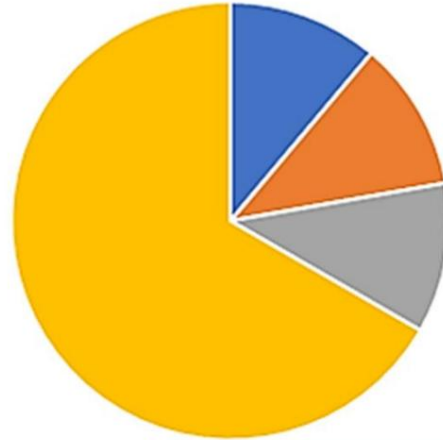
- เจ้าหน้าที่ภาคสนามพร้อมระบบลอจิสติกส์ของตนเองเพื่อร่วมงานด้วย;
- การเปิดทางลาดหลัก
- สนามเพาะ;
- การขุดเจาะบ่อน้ำและติดตั้งวัดระยะเปิด
- ลานจอดเฮลิคอปเตอร์ ถังเชื้อเพลิง การจัดการของเสีย การฟื้นฟูสิ่งแวดล้อม







### Ciclo de un proyecto petrolero

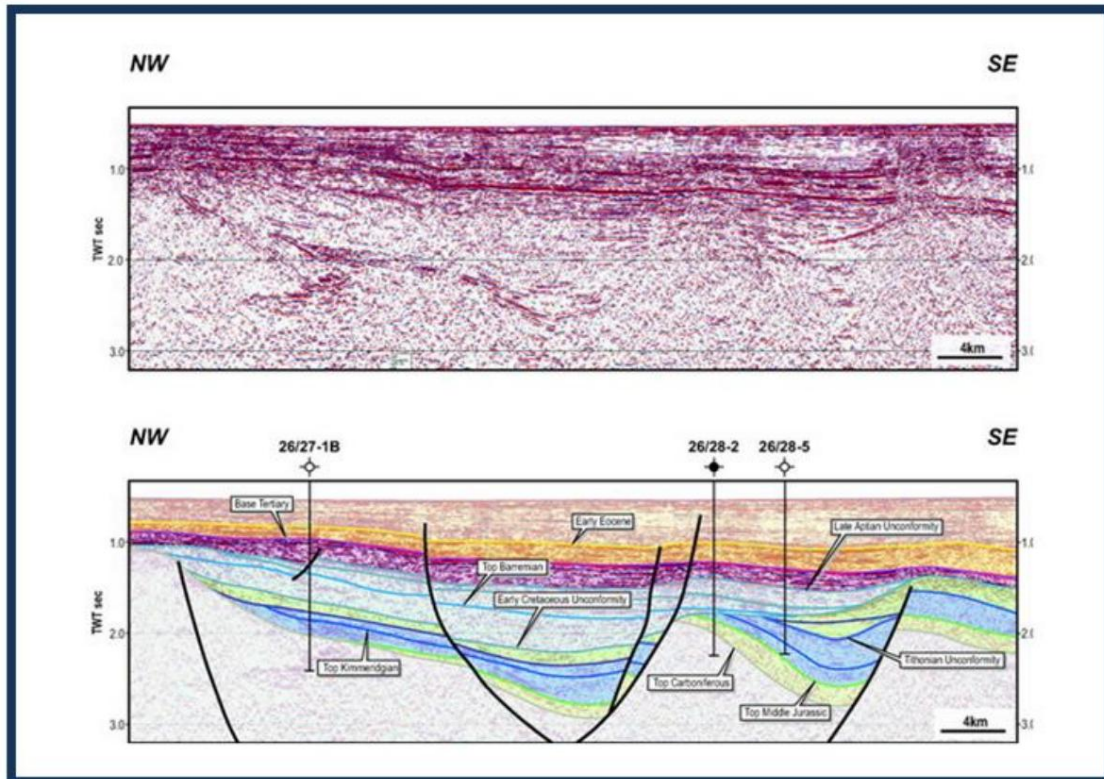


■ Exploración ■ Evaluación ■ Desarrollo ■ Producción

Maduración del Proyecto  
5 a 10 años

Campo en Producción  
15 a 30 años

ส่งผลให้เกิดการสะท้อนกลับของแผ่นดินไหว



### 2.2 เทคโนโลยี RSS/NMR ทำอย่างไร

Registered Office  
[rss-nmr@fands-llc.biz](mailto:rss-nmr@fands-llc.biz)  
Land line +17863528843  
Naaman's building suite 205  
3501 silverside road  
Wilmington Delaware 19810 USA



เทคโนโลยี RSS/NMR เป็นแนวทางที่เป็นนวัตกรรมใหม่สำหรับการระบุและการศึกษาระยะไกลและแบบพกพาของการสะสมของไฮโดรคาร์บอน แร่ธาตุ หินมีค่า (ค้นหาจากข้อเท็จจริง) และแหล่งน้ำจืดที่สามารถกู้คืนได้ที่ระดับความลึก

การสำรวจพื้นที่และอ่างเก็บน้ำจากระยะไกลดำเนินการโดย RSS (การสำรวจสเปกตรัมด้วยคลื่นสะท้อน) โดยใช้การประมวลผลสเปกตรัมด้วยคลื่นสะท้อนของภาพเชิงพื้นที่แบบอะนาล็อก ไม่จำเป็นต้องได้รับอนุญาตหรือการอนุมัติเนื่องจากการใช้รูปถ่ายจากพื้นที่การเข้าถึงแบบเปิด

NMR (Nuclear Magnetic Resonance) หรือ NMR (Nuclear Magnetic Resonance) ทำให้สามารถศึกษาเงินฝากจากจุดพื้นดินได้ทีละจุด โดยใช้วิธีการด้วยคลื่นสนามแม่เหล็ก

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับวิธีการ นี้ สามารถพบได้ในบทความ [www.geosci-instrum-method-data-syst.net/5/551/2016/](http://www.geosci-instrum-method-data-syst.net/5/551/2016/) NMR ต้องได้รับการอนุมัติและการอนุญาตในการจัดส่งไปยังอาณาเขตของลูกค้า

สิ่งนี้เรียกว่าเสียงสะท้อนของวัสดุที่ต้องการ เราไม่จำเป็นต้องตีความเพราะเป็นการค้นพบเงินฝากโดยตรง ซึ่งเป็นสาเหตุที่การสำรวจของเราดำเนินการในเวลาอันสั้นมาก เช่น 60 ถึง 90 วัน ลูกค้าต้องระบุพิกัดของจุดรูปร่างของพื้นที่สำรวจในพิกัดทางภูมิศาสตร์ WGS84 เป้าหมายการค้นหา (เช่น ไฮโดรคาร์บอน) และช่วงความลึกของการสำรวจ

วิธีการของเราสามารถพัฒนาได้เป็นสามขั้นตอน:

ออกฤทธิ์เร็วและให้ผลลัพธ์ที่ดีใน 60 วันสำหรับระยะที่ 1 และ 105 วันสำหรับระยะที่ 2 และ 3 หากทำการศึกษาในแหล่งกำเนิด

สำหรับพื้นที่ที่เติบโตเต็มที่ (เขตคิ้ว) เราจะทำการสำรวจซ้ำโดยไม่กระทบต่อกระบวนการผลิตจริงๆ แล้ว การปรับเปลี่ยนเครือข่ายการผลิตภาคสนามที่สมบูรณ์นั้นง่ายกว่าการพัฒนาโครงการ Greenfields (เวลา ใบอนุญาต และการลงทุนด้านเงิน)

- ระยะแรก คือวิธีการสำรวจระยะไกล RSS เราได้รับข้อมูลการสั่นพ้องจากภาพถ่ายดาวเทียมในเครื่องปฏิกรณ์วิจัยนิวเคลียร์ ภาพถ่ายดาวเทียมแบบอะนาล็อกของพื้นที่ศึกษาได้รับการประมวลผลโดยบุคลากรที่มีคุณสมบัติสูงในเครื่องปฏิกรณ์วิจัยนิวเคลียร์ ความแม่นยำอยู่ที่ 90% ซึ่งสูงกว่าแผ่นดินไหวถึงสามเท่า กระบวนการที่ประหยัดมากดำเนินการจากระยะไกล ซึ่งหมายความว่าเราไม่เหมือนกับการสะท้อนของแผ่นดินไหวตรงที่เราให้ความเคารพต่อสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างมาก

และสังคม สิ่งสำคัญคือต้องเน้นย้ำว่าลูกค้าสามารถเลือกดำเนินการเฉพาะระยะแรกเท่านั้น

- ระยะที่สอง คือการศึกษา NMR ภาคสนาม ความแม่นยำในการค้นหาอยู่ที่ 90% เทคโนโลยีนี้ประกอบด้วยการค้นหาที่ได้รับรางวัลโนเบลสองรายการ: NMR และเอฟเฟกต์ Kirlian ผลลัพธ์ที่แม่นยำโดยไม่ต้องตีความ เทคโนโลยีช่วยให้เราไปยังเป้าหมายได้โดยตรง (น้ำมันหรือก๊าซ) เพราะเราค้นหาผลิตภัณฑ์เหล่านี้ด้วยสัญญาณของเรา





- ระยะที่สาม คือการรวบรวมระยะที่หนึ่งและสอง

### 3 กลยุทธ์การใช้ RSS/NMR

การประยุกต์ใช้วิธีการของเรามีความสำคัญตามลำดับการดำเนินการสำรวจซึ่งประกอบด้วยสามขั้นตอน แต่ควรเข้าใจว่าระยะที่ 1 เป็นเครื่องมือที่มีราคาสูงมากที่ช่วยให้สามารถจับภาพอย่างรวดเร็วของขั้นตอนก่อนการสำรวจในสาขาใหม่ (ทุ่งหญ้าสีเขียว). ความแปลกใหม่คือสามารถสำรวจพื้นที่ที่สมบูรณ์ (เขตคือ) อีกครั้งเพื่อกำหนดขอบเขตจุดสนใจโดยไม่ต้องหยุดการผลิต จากการศึกษาครั้งนี้ บริษัทน้ำมันจะสามารถปรับเปลี่ยนระบบการผลิตเพื่อเพิ่มการผลิตได้

#### 3.1 การใช้งานกรีนฟิลด์

##### 3.1.1 ระยะที่ 1

- RSS/NMR หลีกเลี่ยงการเกิดภาพสะท้อนแผ่นดินไหวที่มีราคาแพงมาก
- RSS/NMR มีความสุขุมรอบคอบและช่วยให้คุณทำงานโดยไม่ทำลายสิ่งแวดล้อมหรือการสร้างสรรค์ความคาดหวังที่ผิดๆ ของคนในท้องถิ่น
- เป็นเวลาการสำรวจที่รวดเร็วมากโดยไม่ต้องระดมทรัพยากรจากโคลเอนต์
- ในแง่ภูมิรัฐศาสตร์ มันเป็นเครื่องมือเชิงกลยุทธ์สำหรับบริษัทที่กำลังเติบโต น้ำมันและต้องการเพิ่มการผลิต

RSS/NMR เป็นเครื่องมือในอุดมคติในการดำเนินการโปรไฟล์ซีโรเลียนในพื้นที่ใหม่โดยไม่ต้องใช้ทรัพยากรหรือค่าใช้จ่ายมากเกินไป โดยใช้ดุลยพินิจอย่างสมบูรณ์ และเพื่อเตรียมพร้อมสำหรับระยะที่ 2

RSS/NMR ได้รับการพัฒนาครั้งแรกเพื่อแยกแยะแหล่งน้ำมัน จากนั้นจึงขึ้นอยู่กับลูกค้าที่จะตัดสินใจว่าจะดำเนินการสะท้อนคลื่นไหวสะเทือน วิธีแมกนีโทเทลลูริกหรือวิธีอื่นใด หรือดำเนินการร่วมกับเราในระยะที่ 2

##### 3.1.2 ระยะที่ 2

งานนี้ดำเนินการโดยทีมงานขนาดเล็ก

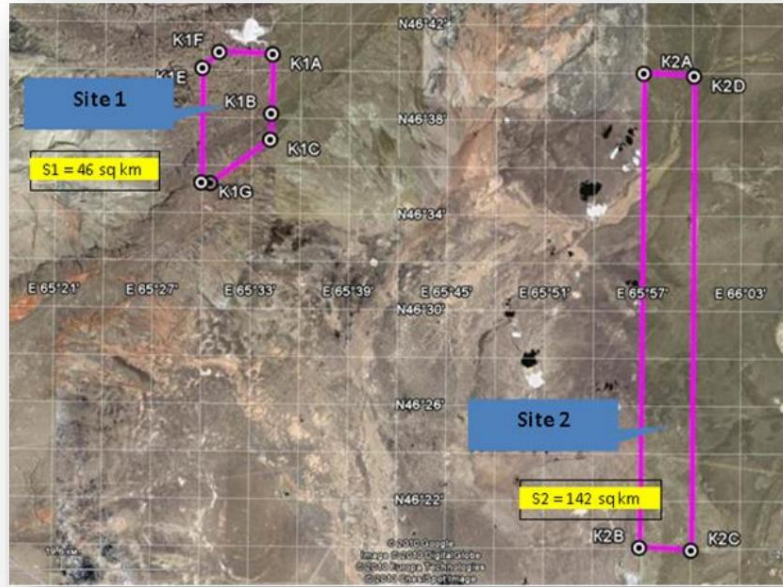


#### 3.2. รายงานผลลัพธ์ไปยังลูกค้าแล้ว

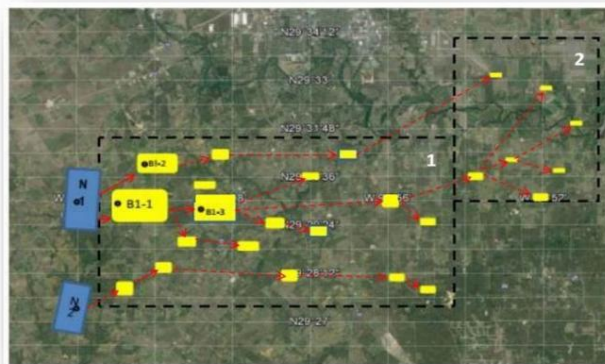




เทคโนโลยี RSS/NMR ให้ข้อมูลที่สมบูรณ์: (ขอบเขตดิจิทัล ความหนา ขอบเขตความลึก และความดันก๊าซ) จากด้านล่างของแหล่งกักเก็บไฮโดรคาร์บอนที่ลึกถึง 6 กม. โดยไม่ต้องความโดยตรง ถือเป็นอ่านโดยตรง เทคโนโลยี RSS/NMR ตรวจจับจุดเจาะที่มีพิกัดที่แน่นอนด้วยงบประมาณที่ต่ำกว่าวิธีการสำรวจทั่วไป (2D/3D)



แบบ คะแนน	รายละเอียดการติดต่อ วัด คะแนน	ความลึกของการเกิดขบพ่น้ำมัน เอช (ม.)	ความหนาของขบพ่น้ำมัน □N (ม.)
หากคุณหมายเลข 1 (สูงกว่า ส่วนหนึ่ง )			
พี 1.1. (ทางทิศตะวันตก ส่วนหนึ่ง )	ยังไม่มีข้อความ 460 39' 54" E650 30' 18"	H1=2500-2800 m, น้ำมันเชื้อเพลิง H2=3800-4100 m, น้ำมันเชื้อเพลิง	300ม 300ม
หน้า 1.2. (หายไปแล้ว)	เอ็น 460 40' 30" E650 33' 36"	H1=2530-2830 m, น้ำมันเชื้อเพลิง H2=3830-4130 m, น้ำมันเชื้อเพลิง	300ม 300ม



**Registered Office**  
[rss-nmr@fands-llc.biz](mailto:rss-nmr@fands-llc.biz)  
 Land line +17863528843  
 Naaman's building suite 205  
 3501 silverside road  
 Wilmington Delaware 19810 USA.





#### 4 การใช้ RSS-NMR

##### 4.1 กรณีที่ 1: การสำรวจพื้นที่ใหม่ล่องหน้า

### RSS-NMR Fase 1

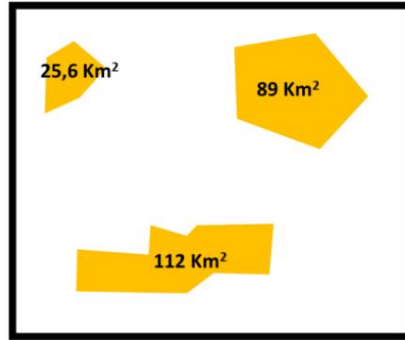
ANTES



Bloque Virgen: 1200 Km<sup>2</sup>

Sísmica del Bloque de **1,200 Km<sup>2</sup>**  
Costo: 1,200 Km<sup>2</sup> x 19,000 USD/Km<sup>2</sup> = **22,800,000 USD**

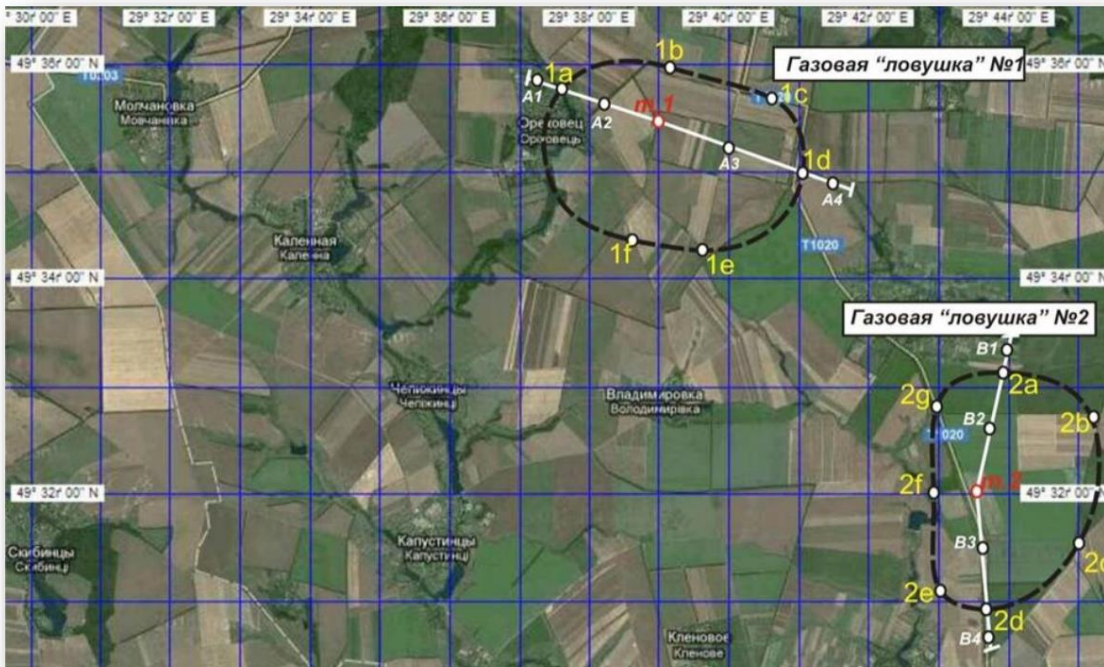
DESPUES



Área total con posibles yacimientos de hidrocarburos:  
25,6 Km<sup>2</sup> + 89 Km<sup>2</sup> + 112 Km<sup>2</sup> = 226,6 Km<sup>2</sup>

Sísmica del Bloque de **198.43 Km<sup>2</sup>**  
Costo: 198.43 Km<sup>2</sup> x 19,000 USD/Km<sup>2</sup> = **4,305,400 USD**

การสำรวจล่องหน้าด้วย RSS/NMR ทำให้สามารถจำกัดต้นทุนของการสำรวจแผ่นดินไหวได้ และระยะที่ 1 ก่อดค้นพบได้อย่างมาก



**Registered Office**  
[rss-nmr@fands-llc.biz](mailto:rss-nmr@fands-llc.biz)  
 Land line +17863528843  
 Naaman's building suite 205  
 3501 silverside road  
 Wilmington Delaware 19810 USA.





#### 4.2 กรณีที่ 2: การตรวจสอบหลุมที่มีอยู่

เมื่อลูกค้าระบุจุดเจาะหลังจากตีความข้อมูล 2D/3D แล้ว ทางเลือกที่ดีที่สุดคือการจัดเตรียมจุดเจาะนี้ให้กับเรา โดยมีจุดประสงค์ในการดำเนินการวิเคราะห์โดยละเอียดมากขึ้น ซึ่งสามารถได้รับผลลัพธ์ต่อไปนี้:

- การพิจารณาการมีอยู่ของไฮโดรคาร์บอนที่จุดสำรวจภายในช่วงความลึกที่กำหนด
- การระบุชนิดของไฮโดรคาร์บอน (น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ)
- แผนที่ภาคสนามที่มีรูปรองของอ่างเก็บน้ำและข้อบกพร่องที่ระบุภายในรัศมี 1 ถึง 3 กม. รอบๆ จุดเจาะ
- กำหนดโซนการตอบสนองสูงสุดต่อสัญญาณบนรูปทรงของเงินฝากระบุ.
- กำหนดจำนวนขอบเขตอันเป็นประโยชน์
- การกำหนดความลึกของการเกิดขึ้นของแต่ละขอบฟ้า
- แรงดันแก๊สในขอบเขตอันไกลโพ้น
- การมีอยู่ของชั้นหินและความหนาของน้ำ
- ก่อสร้างเสาสีเขียวบริเวณจุดเจาะ
- ระบุการมีอยู่ของไฮโดรคาร์บอนใกล้กับจุดควบคุมในกรณีที่ไม่มีอยู่ของไฮโดรคาร์บอน ณ จุดที่กำหนด
- การตรวจสอบหลุมแห่งเนื่องจากความล้มเหลว และ/หรือข้อผิดพลาดในการตีความแผ่นดินไหว 2D/3D ซึ่งเราจะตรวจสอบพื้นที่ตำแหน่งของหลุมแห่งอีกครั้งภายในรัศมีระหว่าง 1 ถึง 3 กม.

#### 4.3 กรณีที่ 3: การสำรวจซ้ำลึกในการผลิตหรือในแปลงสมบูรณ์ (บราวน์ฟิลด์)

หากลูกค้าจำเป็นต้องตรวจสอบบล็อกของเขาทั้งหมดหรือบางส่วนอีกครั้งเพื่อตัดสินใจเปลี่ยนรูปแบบการผลิตด้วยการติดตั้งใหม่ การผลิตหรือหลุมอัด ฯลฯ เขาจะได้รับผลลัพธ์ดังต่อไปนี้:

- รูปทรงของอ่างเก็บน้ำที่ระดับพื้นผิวของแหล่งน้ำมันและก๊าซ
- ชัดจำกัดขอบเขตของกบดัก;
- จำนวนขอบเขตอันไกลโพ้นในแต่ละอ่างเก็บน้ำ
- ความลึกของขอบฟ้า
- การมีอยู่ของฟาส์ทังน้ำมันเหนือของฟ้าน้ำมัน
- แรงดันกัก
- การปรากฏของน้ำใต้ขอบฟ้าน้ำมัน
- ส่วนแนวตั้งของอ่างเก็บน้ำไฮโดรคาร์บอน
- แผนที่โครงสร้างของหลังคาแยกตามชั้นต่างๆ
- ปริมาตรก๊าซและน้ำมันโดยประมาณแยกตามชั้น
- การประเมินทั่วไปของภาคสนามโดยการคำนวณทรัพยากรปิโตรเลียมเบื้องต้นและก๊าซที่คาดหว้งในอ่างเก็บน้ำทั้งหมดในสนาม
- การทำแผนที่การตอบสนองของสัญญาณสูงสุดในแต่ละแหล่งเก็บ
- การระบุจุดเจาะที่เหมาะสมที่สุด





#### 4.4 กรณีที่ 4: พื้นที่สมบูรณ์ที่จะเปิดใช้งานอีกครั้ง (ปรับปรุงพื้นที่รกร้างอุตสาหกรรม)

วัตถุประสงค์หลักของการศึกษา RSS/NMR คือ:

- ตรวจสอบ ระบุ และวิเคราะห์การสะสมของก๊าซ น้ำมัน และคอนเดนเสทในบล็อกปฏิบัติการหรือบล็อกที่ถูกทิ้งร้าง
- วาดอ่างเก็บน้ำที่มีอยู่ใหม่และเน้นอ่างเก็บน้ำหรือแหล่งสะสม  
ซึ่งไม่เคยถูกค้นพบมาก่อนด้วยแผ่นดินไหวแบบ 2 มิติ/3 มิติ
- ประเมินพื้นที่ที่มีแนวโน้มมากที่สุดของบล็อกที่ยังไม่ได้ถูกนำเข้าสู่การผลิต  
ก่อนหน้านี้.
- ลูกค้านำกำหนดส่วนของบล็อกใหม่เพื่อทำการสำรวจอีกครั้ง เราขอแนะนำให้ศึกษาบล็อกทั้งหมดอีกครั้ง
- คุณยังสามารถสังเกตสภาพแวดล้อมของหลุมปิดที่มีอยู่ เพื่อลดต้นทุน หลุมรองสามารถเจาะจากหลุมเจาะก่อนหน้านี้และหลุมที่ถูกทิ้งร้างได้

เมื่อสิ้นสุดระยะที่ 1 เราได้ผลลัพธ์ต่อไปนี้เป็นสำหรับฟิลด์ที่เติบโตแล้วแต่ละฟิลด์:

- แผนที่ของบล็อกหรือทุ่งนาที่สมบูรณ์ (บราวน์ฟิลด์) ที่ทำการศึกษา โดยรูปทรงของอ่างเก็บน้ำที่แม่ของแหล่งสะสมที่ตรวจพบ หรือแม่นยำยิ่งขึ้น รูปทรงของแหล่งสะสมที่เชื่อมโยงกับพิกัดทางภูมิศาสตร์
- พื้นที่ตอบสนองสัญญาณสูงสุดและรูปทรงการตอบสนองสัญญาณในหน่วยของความดันอุกกสถิต MPa
- เงินฝากที่มีแนวโน้มมากที่สุดจะถูกกำหนดไว้สำหรับการศึกษาโดยละเอียดในภายหลัง (ระยะที่ 2 และ 3)

ตามคำขอของลูกค้า เราจะดำเนินการในขั้นตอนที่ 2 และ 3 ซึ่งเป็นการศึกษาโดยละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับการผลิตที่มีแนวโน้มหรือเงินฝากที่ถูกทิ้ง โดยจุดประสงค์เพื่อให้ได้ข้อมูลที่แม่นยำมากขึ้น เช่น ต่อไปนี้:

- รูปทรงของอ่างเก็บน้ำที่ระดับพื้นผิวของแหล่งน้ำมันและก๊าซ
- ชัดจำกัดขอบเขตของกบดัก;
- จำนวนขอบเขตอันไกลโพ้นในแต่ละอ่างเก็บน้ำ
- ความลึกของขอบฟ้า
- การมีอยู่ของฟองน้ำน้ำมันเหนือของฟองน้ำมัน
- แรงดันถัง
- การปรากฏของน้ำใต้ขอบฟ้าน้ำมัน
- ส่วนแนวตั้งของอ่างเก็บน้ำไฮโดรคาร์บอน
- แผนที่โครงสร้างของหลังคาแยกตามชั้นต่างๆ
- ปริมาตรก๊าซและน้ำมันโดยประมาณแยกตามชั้น
- การประเมินทั่วไปของภาคสนามโดยการคำนวณทรัพยากรปิโตรเลียมเบื้องต้นและ  
ก๊าซที่คาดหวังในอ่างเก็บน้ำทั้งหมดในสนาม
- การทำแผนที่การตอบสนองของสัญญาณสูงสุดในแต่ละแหล่งเก็บ
- การระบุจุดเจาะที่เหมาะสมที่สุด





## RSS-NMR Fase 1: Campos Maduros

### ANTES

Con datos de sísmica 2D  
del siglo XX



Bloque Virgen: 1200 Km<sup>2</sup>

### DESPUES

Con datos de la  
RSS-NMR



Después de la RSS-NMR el campo puede producir  
4,689 bdp + 500 bdp + 26,500 bdp = 31,689 bdp

5 ERR (อัตราพลังงานของผลตอบแทน) นำไปใช้กับการสำรวจซ้ำในพื้นที่ที่สมบูรณ์

จากช่วงเวลาที่ยากลำบากนี้สำหรับอุตสาหกรรมของเรา เราต้องวิเคราะห์โซลูชันทางเลือกที่ช่วยลดเวลาและต้นทุนในการดำเนินโครงการสำรวจเป็นหลัก ด้วยเหตุนี้ TRE หรือ EROI (ผลตอบแทนจากการลงทุนด้านพลังงาน) จะเป็นตัวบ่งชี้ที่จะต้องเป็นพื้นฐานของกิจกรรมของเราในการตัดสินใจว่าเราจะดำเนินโครงการใหม่ (โครงการ Greenfield) หรือหากเราจะสำรวจอ่างเก็บน้ำเก่าอีกครั้ง (โครงการบราวน์ฟิลด์)

สรุปเป็นสมการเชิงเส้นอย่างง่ายซึ่งไม่สนใจความแปรผันทางเศรษฐกิจและเวลา

หน่วยอ้างอิงของผลิตภัณฑ์ N ทำให้สามารถผลิต Z (หลายรายการหรือไม่ก็ได้) ของ N

$$1 \times N = > Z \times N$$

เราได้รับผลลัพธ์ที่ช่วยให้สามารถตัดสินใจได้โดยไม่ต้องคำนึงถึงการแทรกแซงของเศรษฐกิจในปัจจุบัน เนื่องจากจะขึ้นอยู่กับมูลค่าที่ไม่ใช่ตัวเงินสำหรับอุตสาหกรรมน้ำมันของเรา เราถือว่าถังน้ำมัน (159 ลิตร) เป็นค่าคงที่ของ N เราจะวัดความสามารถในการทำกำไรที่ลดลงของอุตสาหกรรมของเราโดยการเริ่มโครงการใหม่ก่อนที่จะสำรวจเงินฝากเก่าอีกครั้ง

- 1 บาร์เรลแบบกลับหัวใช้ในการผลิต 100 บาร์เรลในปี พ.ศ. 2443 ได้แก่  $1 \times N = > 100 \times N$
- 1 บาร์เรลแบบกลับหัวใช้ในการผลิต 35 บาร์เรลในปี พ.ศ. 2528 ได้แก่  $1 \times N = > 35 \times N$
- 1 บาร์เรลแบบกลับหัวใช้ในการผลิต 25 บาร์เรลในปี พ.ศ. 2553 ได้แก่  $1 \times N = > 25 \times N$
- 1 บาร์เรลกลับหัวทำให้สามารถผลิตได้ 18 บาร์เรลในปี 2020 เช่น  $1 \times N = > 12 \times N$

หากบริษัท E&P ทั้งภาครัฐและเอกชนต้องการเพิ่มผลกำไร เราขอแนะนำให้พิจารณาคำแนะนำต่อไปนี้:

- ลดการลงทุนในโครงการใหม่ๆ





- สำรองทุ่งเก่าอีกครั้งเพื่อสร้างผลกำไรในระยะสั้น

## 6 ข้อพิจารณาทางเศรษฐกิจในอุตสาหกรรมน้ำมัน

เป็นสิ่งสำคัญอย่างยิ่งที่จะต้องรับประกันความยั่งยืนของรัฐหรือวิสาหกิจน้ำมันเอกชนผ่านการสำรวจซ้ำ

“เราซึ่งเป็นประเทศที่อุดมไปด้วยน้ำมัน ภายใน 20 ปี จะไม่มีสิ่งเดียวที่จะขายในต่างประเทศ” วิเซนเต ฟือคซ์ เคซาดา อดีตประธานาธิบดีเม็กซิโก ปี 2000

สำหรับบริษัทน้ำมัน จำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องทราบปริมาณสำรองของแหล่งน้ำมันอย่างแม่นยำที่สุดเท่าที่จะทำได้ เพื่อจัดทำแผนการพัฒนาที่ช่วยเพิ่มการนำไฮโดรคาร์บอนกลับมาใช้ใหม่ได้มากที่สุด สำหรับบริษัทน้ำมัน ปริมาณสำรองคือสินทรัพย์ในการพัฒนาและสร้างรายได้ การได้มาซึ่งสิทธิ์ E&P การมีส่วนร่วมในโครงการ และการจัดหาเงินทุนจะถูกตัดสินใจโดยพิจารณาจากปริมาณน้ำมันหรือก๊าซที่สามารถนำมาพิจารณา ปริมาณที่สามารถผลิตได้ และผลตอบแทนจากการลงทุน

## 7 ส่วนต่อประสานสำรองที่ผ่านการรับรองระหว่างการผลิตและเงินสด

สำหรับอุตสาหกรรมน้ำมัน ปริมาณสำรองถือเป็นหัวใจสำคัญของความไว้วางใจและความน่าเชื่อถือที่รับประกันการเข้าถึงกองทุนทางเศรษฐกิจเพื่อพัฒนาโครงการที่ตอบสนองความต้องการที่เพิ่มขึ้น

สำหรับภาคการเงินและเป็นพื้นฐาน , ปริมาณสำรองเป็นตัววัดมูลค่าของบริษัทน้ำมันของความสามารถในการให้สินเชื่อ

สำหรับประเทศผู้ส่งออกที่ต้องพึ่งพารายได้จากน้ำมันเป็นอย่างมาก การรับรองปริมาณสำรองช่วยให้สามารถเข้าถึงวงเงินสินเชื่อได้ ในกรณีของประเทศผู้ผลิตไฮโดรคาร์บอน สิ่งสำคัญคือต้องรู้ว่าจะสามารถใช้ทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่หมุนเวียนนี้เป็นเครื่องมือในการพัฒนาได้นานแค่ไหน

น้ำมันเป็นแหล่งพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ใช้กันอย่างแพร่หลายมากที่สุดในโลก และจะยังคงเป็นเช่นนั้นต่อไปอีกหลายทศวรรษ ดังนั้นจึงจำเป็นต้องทราบความพร้อมเพื่อคาดการณ์การเปลี่ยนแปลงโดยไม่ต้องกังวลหรือเร่งรีบ ระหว่างทุนสำรองที่พิสูจน์แล้ว เป็นไปได้ และเป็นไปได้ คุณต้องเลือกก่อนเริ่มการลงทุน อันที่จริง หลังจากใช้ประโยชน์จากทรัพยากรที่มีความเข้มข้นและเข้าถึงได้มากที่สุดแล้ว E&P ถูกบังคับให้ใช้ประโยชน์จากทรัพยากรที่มีความเข้มข้นน้อยลงหรือมากขึ้นเรื่อยๆ ในการสกัด และต้องใช้พลังงานมากขึ้นเรื่อยๆ เพื่อกลับขึ้นสู่ผิวน้ำ ดังนั้น TRE (EROI) จึงได้รับความนิยมน้อยลง

E&P ซึ่งมีการหมุนเวียนพร้อมการผลิตตามการใช้ประโยชน์จาก Brownfields และไม่มีโครงการ Greenfields มีความเสี่ยงที่จะหายไปในระยะสั้น เป็นเรื่องทางคณิตศาสตร์เพราะการผลิตจะลดลง และคุณจะไม่มียุทธศาสตร์สำหรับการสำรวจครั้งใหม่และนำเงินฝากใหม่ไปใช้ในการผลิตอีกต่อไป ซึ่งต้นทุนจะเพิ่มขึ้นในเวลาเดียวกัน





ต้นทุนของพื้นที่สีเขียว เนื่องจาก TRE ทำให้คณะกรรมการตัดสินใจของบริษัทน้ำมันขนาดใหญ่คิดอย่างรอบคอบก่อนที่จะอนุมัติโครงการใหม่

7.1 RSS/NMR เป็นเครื่องมือที่สามารถช่วยในการออกใบรับรองซ้ำของทุนสำรองได้

ในระยะที่ 1 คุณลักษณะที่แน่นอนของแหล่งสะสมสามารถทำซ้ำได้ ในระดับโลก มีข้อมูลว่าแหล่งผลิตเดิมจำนวนมากได้ถูกนำไปใช้งาน โดยอิงจากข้อมูลแผ่นดินไหว 2 มิติ

ถ้าจะเปรียบเทียบก็เหมือนกับการสร้างเว็บไซต์โดยใช้รูปถ่ายบนกระดาษแล้วแปะลงบนหน้าจอคอมพิวเตอร์

Total ซึ่งเป็นหน่วยงาน E&P ของฝรั่งเศสเข้าใจอย่างถ่องแท้ถึงความสนใจของการขยายพันธุ์นอกชายฝั่ง ด้วยความช่วยเหลือของ OBN ซึ่งเป็นรูปถ่ายของแหล่งกักเก็บในการผลิตเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพแหล่งน้ำมันเหนือในการร่วมทุนกับ Qatar Gas <https://www.ep.total.com/fr/ความเชี่ยวชาญ/อ่างเก็บน้ำ/bottom-nodes-ocean-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve>

OBN คืออะไร <https://www.youtube.com/watch?v=JCKWJfTzL0>

8 ข้อสรุป

ปัจจุบันนี้ หากต้องการได้รับประโยชน์จากน้ำมัน เราต้องมุ่งเน้นไปที่โซลูชันที่เรียบง่ายและราคาไม่แพงที่ให้ผลลัพธ์ที่รวดเร็ว RSS-NMR เป็นเครื่องมือในอุดมคติสำหรับบริษัทน้ำมันที่ต้องการพัฒนาสาขาใหม่ๆ เหล่านี้ ซึ่งรับประกันอนาคตทางเศรษฐกิจและพลังงานของบริษัทในระยะยาว ควรมีการคัดกรองบล็อกใหม่เพื่อจำกัดค่าใช้จ่ายสำหรับระบบหนัก

แต่เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับโครงการเหล่านี้ หรือเหนือสิ่งอื่นใด คือประกันความยั่งยืนของบริษัท พวกเขาจะต้องปรับปรุงเงินฝากเก่าซึ่งจำเป็นต้องมีการสำรวจใหม่หรือแก้ไขแผ่นดินไหวเพื่อการรับรองซ้ำ เพื่อให้มีสิทธิ์และอนาคตใน Greenfields

ด้วยวิธีนี้ RSS-NMR จึงรวดเร็ว อนาคตประสงค์ ปราศจากความเสี่ยง และตอบคำถามของคุณได้อย่างรวดเร็ว

