



Las petroleras pueden ahorrar cantidades astronómicas de dinero (Opex y Capex) en exploración y producción gracias al RSS-NMR

1) Fase de exploración – Antes de la adquisición de nuevos bloques mediante un estudio presísmico Tipo RSS-NMR que evita la compra de licencias o bloques cuestionables o la tasa de retorno de la inversión será baja

2) Fase de operación: volver a explorar un antiguo yacimiento petrolífero para rehacer la red de producción en lugar de desarrollar un nuevo yacimiento petrolífero con un “Eroi” inaceptable.





Introducción al modo de funcionamiento RSS-NMR “Discreto”

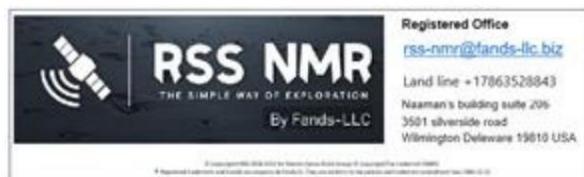
TIENE- RSS-NMR es la única técnica que permite la exploración anónima mucho antes de la subasta (justo después de la subasta).

etapa 4 del proceso de adquisición de bloques claros, ver diagrama incluido en este documento). Si nos situamos en el contexto de una subasta de nuevos bloques o licencias por parte de un Estado o de una empresa nacional, ¡es honesto, por supuesto! Se trata de bloques o licencias vendidas para ser exploradas. Recomendamos consultar las posibilidades de desarrollo antes de tomar la decisión de participar en la subasta para una posible compra. Esto le permite tener una primera idea del coste del proyecto (Capex y Opex en estimación) antes de participar en la subasta. ¡Especialmente si te piden un soborno como bonificación!

B- RSS-NMR también permite evaluar los yacimientos de petróleo de un competidor con vistas a comprarlo o formar una empresa conjunta. común con él.

VS- Finalmente, y ciertamente el factor que más costos mata en Opex y capex, es la reexploración de campos antiguos antes de perder el tiempo en un nuevo proyecto, RSS-NMR le permite modificar su sistema de producción, sin autorización, permiso o EIA, porque está en tu bloque con todos los permisos desde el principio.

D- Estas operaciones las desarrollamos siempre de forma muy discreta sin parar la producción, este trabajo de reexploración se puede realizar como con OBN pero RSS-NMR es más económico y rápido (180 días máximo). Hacemos todo desde nuestra base. ¡Nadie en el país del vendedor en el terreno, estamos en total discreción!





DEFINICIÓN

Capex , abreviatura del término inglés Capital Expenditure, CAPEX designa los gastos de inversión de una empresa capitalizados en el balance. Generalmente, la adquisición de activos tangibles (como máquinas y equipos, bloques , de licencia) o activos intangibles (como software).

Análisis del mercado de petróleo y gas CAPEX

Se espera que el gasto de capital en el sector del petróleo y el gas aumente de 797.580 millones de dólares en 2023 a 983.040 millones de dólares en 2028, a una tasa compuesta anual del 4,27% durante el período previsto (2023-2028). El mercado se vio afectado por COVID-19 en 2020.

Actualmente, el mercado ha alcanzado niveles prepandémicos. A mediano plazo, se espera que el aumento de la inversión en actividades de petróleo y gas costa afuera debido a la creciente demanda de energía, el agotamiento de las reservas terrestres y los esfuerzos de los gobiernos de todos los países para explorar sus recursos marinos impulsen el crecimiento del mercado de inversiones en petróleo y gas en los próximos años.

Por otro lado, se espera que la volatilidad de los precios del petróleo crudo y el gas natural, junto con el lento crecimiento económico a nivel mundial, limiten los gastos de capital en petróleo y gas durante el período previsto. Sin embargo, varias exploraciones costa afuera, profundas y ultraprofundas en el Mar del Norte, el Golfo de México y países en desarrollo como Senegal y Mauritania ofrecen amplias oportunidades para aumentar los gastos de capital.

América del Norte registró las mayores ganancias en CAPEX, impulsadas por las operaciones de las grandes empresas integradas a nivel mundial, así como por las compañías petroleras nacionales y las nuevas inversiones durante el período previsto.

Fuente: <https://www.mordorintelligence.com/fr/industry-reports/global-oil-and-gas-capex-industry>





No confundir con OPEX (para "gastos operativos"), los gastos operativos de la empresa. En el caso de una impresora, por ejemplo, su costo así como su posible instalación deben aparecer en el CAPEX, cuando los gastos de papel y tinta deben incluirse en los gastos de operación u OPEX. Un bloque comprado es un CAPEX cuando una sísmica es un OPEX.

Claramente, una renovación de campos maduros será un OPEX cuando un proyecto Greenfield será un CAPEX pero un OPEX sísmico.

“EROI” (Retorno de la inversión energética)

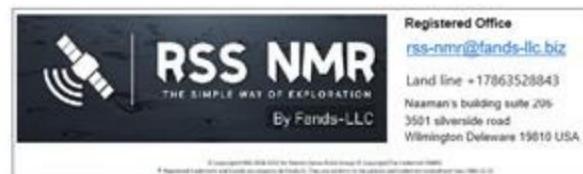
Podemos hablar de otro valor vinculado a la decisión de continuar en un bloque Greenfield adquirido mediante subasta. Aquí está la tasa de retorno de energía "Eroi":

Se resume en una ecuación lineal simple que ignora las variaciones económicas y temporales:

Se utiliza una Unidad de Referencia de Producto N para producir X (múltiplo o no) de N $1.N \quad (x)N$

Obtenemos un resultado sin tener que tener en cuenta la interferencia de la economía. Para la industria petrolera tomamos el barril de petróleo (159 litros) como valor constante de N. Mediremos la evolución de los costes (Capex y Opex) de la industria.

- Se invierte 1 barril para producir 100 barriles en 1900 $1.N \quad 100.N$
- Se invierte 1 barril para producir 35 barriles en 1980 $1.N \quad 35.N$
- Se invierte 1 barril para producir 20 barriles en 2010 $1.N \quad 20.N$





Nuevos bloques puestos a la venta por un país (NUEVO PROYECTO)

R- Gracias a nuestros medios técnicos, realizando una exploración RSS-RMN antes de saber si finalmente merece la pena.

participa y un coste del próximo proyecto te permite tomar la decisión en la etapa 4. (Vamos allá sí o no)

B- La idea básica es que su departamento de exploración haya recopilado estudios geológicos y geofísicos y las probabilidades de encontrar o no un yacimiento explotable. Con RSS-NMR, muy rápidamente y mucho antes del proceso de subasta, sabrá muy claramente si: Tiene yacimientos interesantes que justifican la participación

en la subasta. • No hay motivo para poner un dólar en esta subasta con embalses que no existen o que no son fáciles de poner en funcionamiento.

vs- El proceso es muy discreto, todo hecho desde nuestro laboratorio geofísico, sin enviar persona al campo, sin solicitar autorización ni permiso, en definitiva en perfecto silencio y sin contacto con los vendedores de bloques.

D- A continuación tienes el proceso de asignación de un bloque o una licencia en las reglas JUSTO después de la etapa 4



Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
 Land line + 17863528843
 Naaman's building suite 206
 3501 silverstone road
 Wilmington Delaware 19810 USA



Open Contracting for Oil, Gas and Mining Rights

Transparency in the allocation and management of oil, gas and mining rights can improve industry engagement, competition and civic trust. These recommendations and good practice examples show how governments are making a difference.



THINK ABOUT THE BIG PICTURE

To those who lack an understanding of the wider legal and regulatory processes and players who oversee the granting of resource rights, information can appear jumbled and confusing.

1

Use joined-up information to explain the contracting system in full.
Bring together information often from multiple sources to explain the range of rules, processes and players and how they relate to each other.


Examples: CommonGround website, New South Wales (Australia); Rondas Mexico website, CNH Mexico.

2

Reconcile information needs of companies and citizens.
Consult widely to avoid a situation where information disclosure is overwhelmingly designed for one stakeholder group.


Example: Regulatory Excellence Initiative, Alberta Energy Regulator (Canada)

3

Communicate who the decision-makers are.
Disclose the identity of decision-makers responsible at each stage of the contracting process.


Examples: Public Zone website, Oil and Gas Commission, British Columbia (Canada); Rondas Mexico website, CNH Mexico.



PLANNING

Shortcomings in planning can undermine the whole contracting chain and can result in huge losses later on.

4

Disclose information about the geographical areas to be opened up to extractive industry contracting and why.
Disclose information about the process for deciding whether to open new areas to extractive activity as well as clarity on the boundaries of those areas.


Example: Norway.

5

Reconcile sub-surface and surface rights and the needs of their users.
Allow all stakeholders to identify and reconcile overlaps existing between their sub-surface and surface rights and needs.


Example: CommonGround website, New South Wales.

6

Publicly explain the choice between different allocation methods and how they apply in different situations.
Where multiple types of allocation processes can be used, clarify which allocation approach applies in a given area.


Example: Petroleum and Minerals website, New Zealand.

Before continuing further in the auction process, an RSS-NMR exploration will give you an idea of the reserves and reservoirs available in the blocks offered by the country

Exploration by RSS-NMR allows observation before participating in the oil block allocation auction (after 4 and before 5)



ALLOCATION & AWARD

Allocation processes may range from highly visible competitive bid rounds to routine non-competitive rolling applications. Some basic transparency requirements apply in all cases.

7

Communicate early that allocation is happening.
Ensure that communications are early, clear, and target local stakeholders, not just the international business media.


Example: CNH Mexico.

8

Publish the rules of the game.
Publish overall rules for the process including timelines, application requirements and the criteria used to assess companies.


Examples: Minerals Permits website, New Zealand; Rondas Colombia 2014 website, ANH Colombia; Norwegian Petroleum Information Portal.

9

Disclose who stands to benefit.
Publish the names of all companies applying for rights along with information about their beneficial owners. This should be used to screen applicants for conflicts of interest and corruption risks.


Examples: Sierra Leone; Lebanon

10

Disclose regulator engagement with prospective companies.
Disclose regulator engagement with prospective companies as well as all queries and clarifications.


Examples: Rondas Colombia website 2014, ANH Colombia; Rondas Mexico website, CNH Mexico.

11

Conduct and disclose consultative processes with communities.
Disclose information about consultative processes with communities relating to the award of rights.


Examples: Northern Territory, Australia; Philippines; Peru; Chile.

12

Disclose allocation outcomes.
Disclose key details about the awards, ideally alongside information justifying why and how certain decisions were made.


Examples: Zambia; CNH Mexico; Alberta Energy Regulator.



THE CONTRACT

Transparency of contracts, licenses or permits is key because these documents set out the terms and conditions linked to the right to explore or exploit natural resources.

13

Disclose contracts.
For each project, disclose the full text of the main agreement, as well as annexes and amendments, and connect this with other related agreements, permits, approvals and studies.


Examples: Rondas Mexico website, CNH Mexico; Philippines; Sierra Leone; DRC; Guinea; Mongolia.



IMPLEMENTATION

Disclosure of implementation information disaggregated at the level of individual extractive projects is required for scrutiny of government and company compliance with the rules.

14

Disclose investment, production and reserves.
Regularly disclose updated information regarding reserves, investment, exploration and production on a project-by-project basis.


Example: Norwegian Petroleum Directorate's "Factpages".

15

Disclose revenues and benefits.
Produce project-level disclosures in line with EITI requirements, ideally mainstreamed into government systems rather than standalone reporting, and with payment and benefit flows broken down to level of greatest relevance to citizens.


Example: GoSL Online Repository; Sierra Leone.

16

Track and disclose contract compliance.
Publish project level data on commercial, social and environmental outcomes against project level rules to track compliance.


Examples: Alberta Energy Regulator; CNH Mexico.



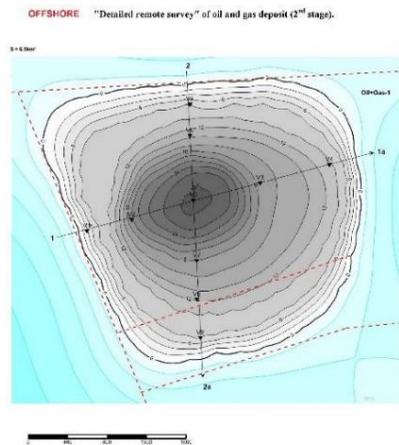
RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fands-LLC

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverside road
Wilmington Delaware 19810 USA

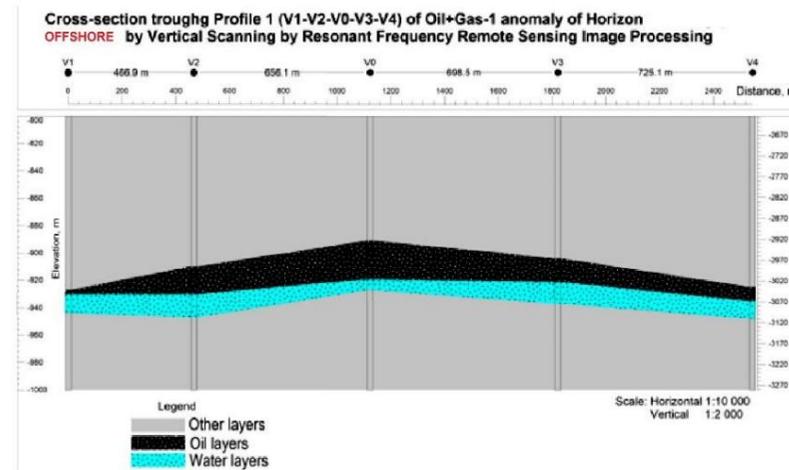


Estudio antes de la adquisición de una empresa o la formación de una empresa conjunta en un proyecto existente como Green Field o Brown Field

- La idea básica es que incluso si tienes todos los documentos, curvas y pronósticos de un proyecto, bloque o empresa, Compra de nuevo, nada mejor que una revisión discreta pero completa.
- Nadie en el terreno, todo discreta y gentilmente, una vez realizada esta verificación se inician las negociaciones con la empresa que vende u ofrece una JV.
- Después de consultar en <https://www.rystadenergy.com> y nuestros discretos estudios tendrás la situación real de los activos a adquirir



Fault zones are shown in red. Black lines indicate relative signal response levels.
An in-depth scan was made over two sections of the deposit 1 - 1a and 2 - 2a at points V0 - V4 and V5 - V9, respectively.
The following figure shows an example of a deep section of the oil horizon at points V0 - V1.



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



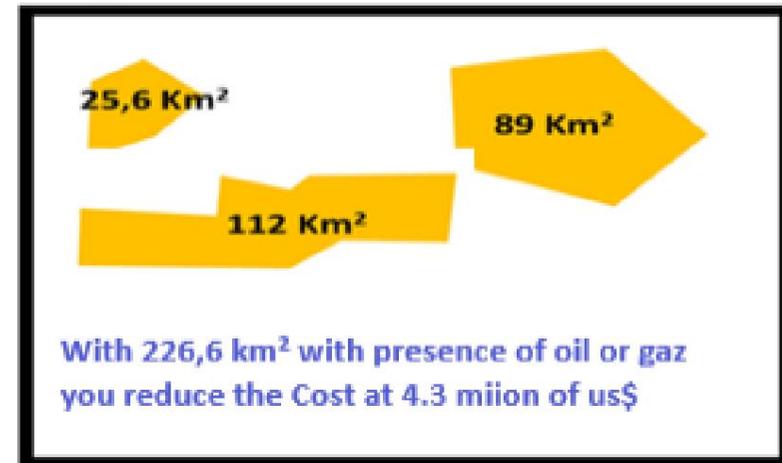
Exploración previa de un bloque tipográfico en blanco: nunca explorado

Si decide realizar un estudio sísmico completo en un nuevo bloque petrolero, una preexploración utilizando RSS-NMR le permitirá reducir los costos de esta exploración sísmica sistemática a través de un estudio RSS-NMR y luego una determinación de las zonas a explotar.

Systematic seismic (all the bloc)

Superficie	1200km ²
Cout /km ²	19000,00 us\$
Total	22.8 millions us\$

With a RSS-NMR pre exploration you can do a selective seismic



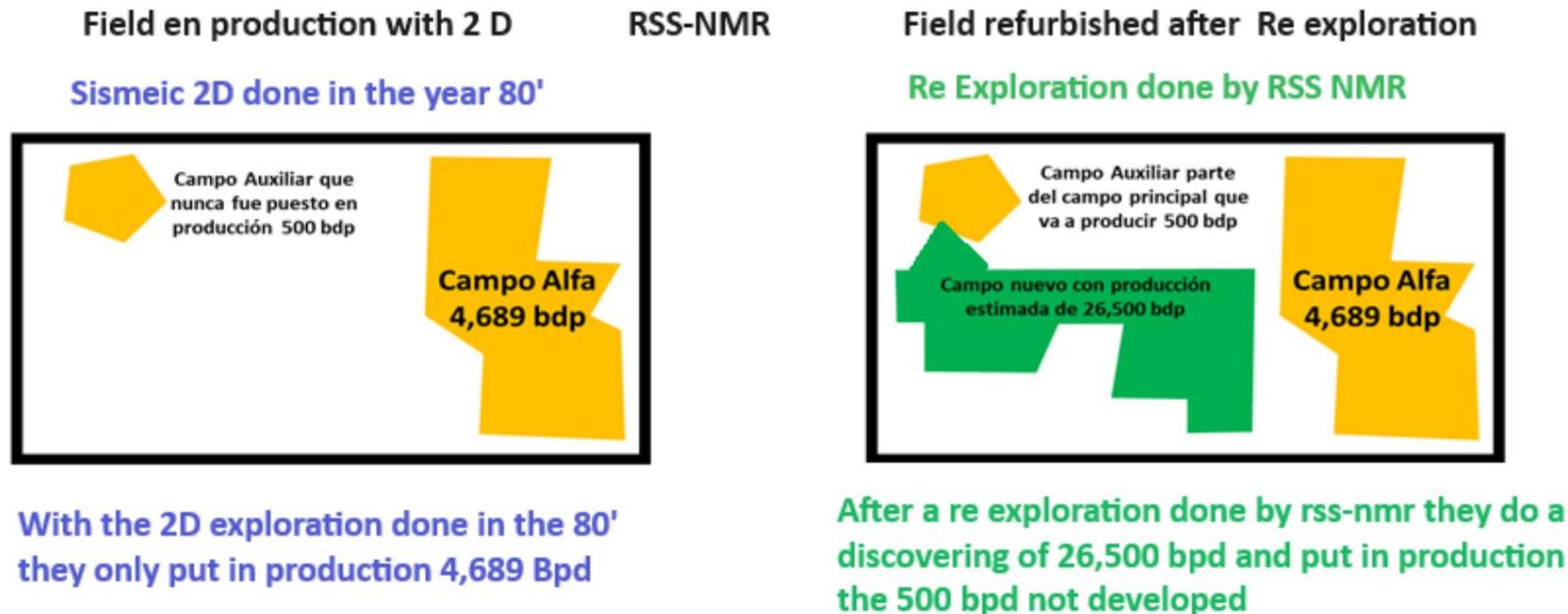
En este ejemplo (real), gracias a la preexploración realizada mediante RSS-NMR, los costes sísmicos serán de 4,3 millones de dólares en lugar de de 22,8 millones de dólares y un ahorro de tiempo de 1 año.



Reexploración para modificación de antiguos yacimientos petrolíferos

RSS-NMR también le permite evaluar campos petroleros antiguos, sus campos para una renovación o los de un competidor a la vista. recomprarlo o formar una empresa conjunta. En lugar de perder tiempo y dinero en un nuevo proyecto, esto te permite modificar tu sistema de producción, sin autorización, permisos ni EIA, porque llevas un tiempo en tu bloque con todas las autorizaciones y sobre todo sin parar la producción.

-Puedes reevaluar tus yacimientos para modificar el sistema de producción (con el Fairfield Nodal offshore OBN) El ahorro en tiempo y dinero es considerable porque el análisis de anomalías detectadas por 2D, 3D, OBN u otros Nodos sigue siendo largo y con computadoras pesadas. Procesando.





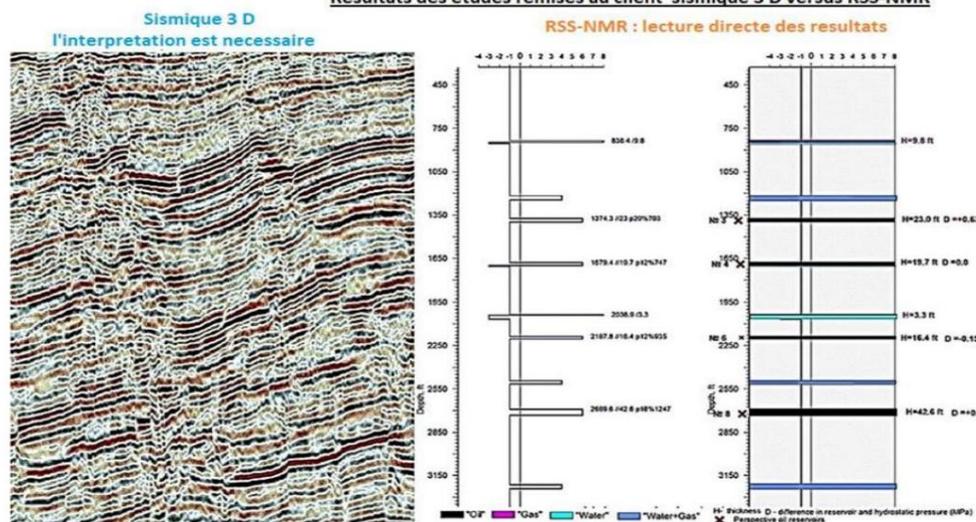
RSS-NMR versus sísmica 2D, 3D, OBN o de nodos

El plan operativo de exploración para la explotación de los resultados sigue siendo el mismo (6 a 24 meses) con 2D, 3D pero también con OBN y otros Nodos.

El único interés es tener una nueva fotografía de tus tanques sin detener la producción para poder modificar tu red de producción después de los estudios

Symboliquement, la différence entre les technologies est illustrée par la figure suivante:

Resultats des etudes remises au client sismique 3 D versus RSS-NMR



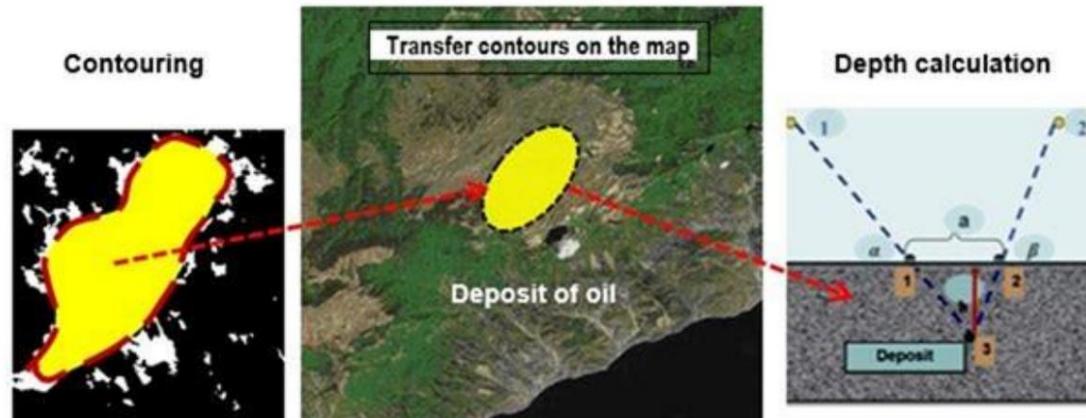
Michel Friedman (French English spanish speaker) QHSE exploration Manager qualified SSU - SSL - FSOMS- Based Bolivia South America
 Mobile +591-716-96657 (WhatsApp y Signal ID) VoIP: + 1-786-352-8843 (Free via FAI Internet box) Skype mlf10357 -
 Emails rss-nmr@fands-llc.biz / michel.friedman@fands-llc.biz

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
 Land line + 17863528843
 Naaman's building suite 206
 3501 silverside road
 Wilmington Delaware 19810 USA



- Con RSS-NMR se pueden iniciar operaciones de perforación en una rehabilitación de Green Field o Brown Field en menos de 6 meses.
- Es particularmente importante ver una solución en la orientación estratégica de su E&P hacia la reexploración para un ajuste del sistema de producción con un plan correctivo ajustado a su Brown Field.
- La sísmica 2D y 3D presentó muchos defectos en la adquisición pero también en los estudios de anomalías.
- Con RSS-NMR, es posible desarrollar un campo Greenfield pero lo más importante es la observación de los yacimientos de su campo en producción (campos maduros y viejos).
- Esta operación aún se encuentra en desarrollo sin detener la producción. Puedes tomar una nueva fotografía de tus propios campos. decidir sobre una modificación de la red de producción sin pasar por una licencia o permiso,
- ¡Puedes modificar como quieras porque estás en tu propia licencia y en tu propio bloque comprado hace unos años!
- Para tu OPEX, Con RSS-NMR no necesitas autorizaciones, permisos ni licencias, porque todo se hace de forma remota sin presencia humano en el suelo.

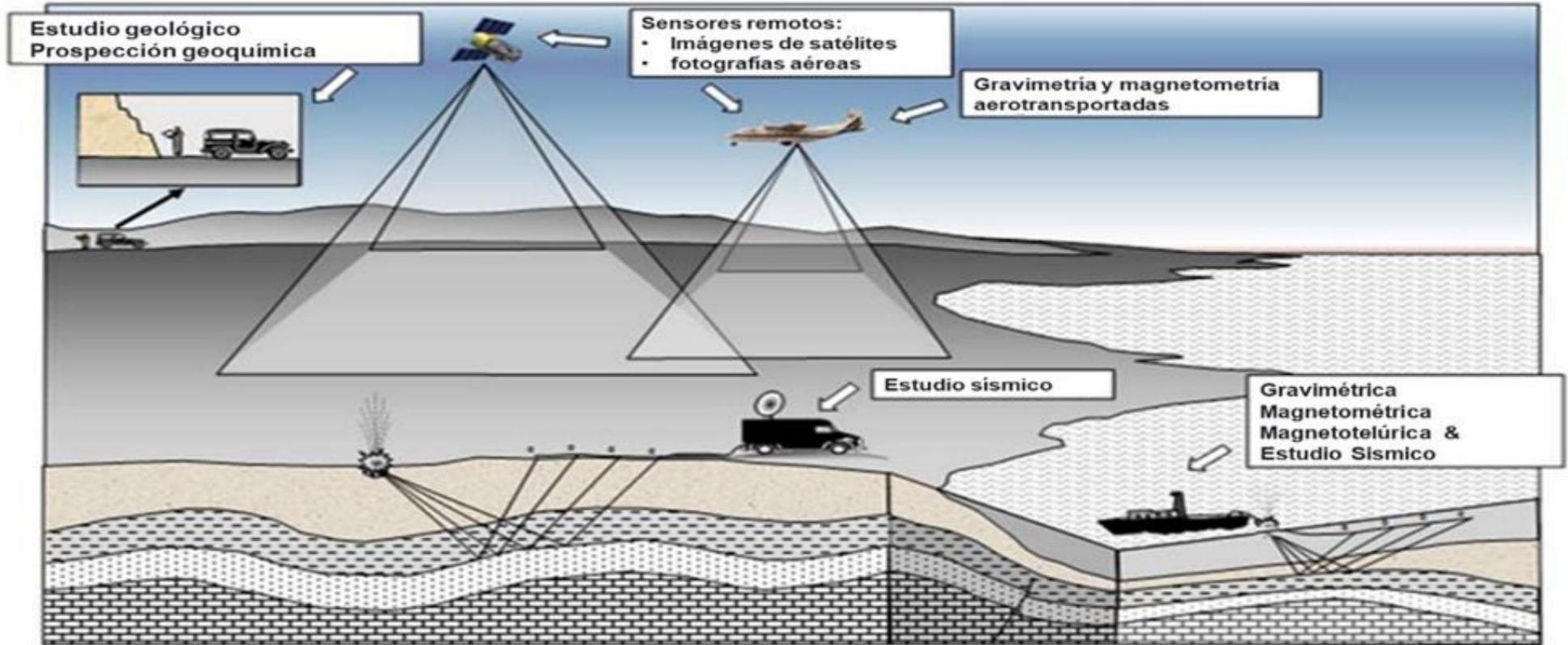
2.4. Detected object snap (fixation)



RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fands-LLC

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 206
3501 silverside road
Wilmington Delaware 19810 USA

© 2014 RSS NMR. All rights reserved. This document is the property of RSS NMR. No part of this document may be reproduced without the prior written permission of RSS NMR.



Evolución de la tecnología para exploraciones basadas en sísmica



Historia del desarrollo de tecnologías de exploración y producción.		
1883	Teoría del anticlinal	Período prehistórico de exploración.
1900	Perforación rotativa	1 ro período 1850 - 1930
1914	Estudios de sismografía	exploración basada en índices de flora y superficie
1924	Registro de niveles bajos de agua y fluidos	
1930	1er punto al mar (offshore) extensión al mar (>10 metros de profundidad)	
1930	Punto sísmico con imagen tipo 1D	
Década de 1930 - Década de 1940	Generalización geográfica de 1D.	2do período 1930's 1950's
1950	Correlaciones geológicas precisas de 1950 Mejora de herramientas sísmicas y sísmicas. Inicio sesión	Explorando el tipo "aleatorio" de campos petroleros
1960		
Computadora digital	Imagen 2D del subsuelo (búsqueda de anomalías a estudiar)	Tercer período Años 1950 Años 1970
Grieta-continental	Mejora de la conciencia estructural (1969)	Exploración "semicalibrada"
diagrafia	Propiedades de las rocas y los fluidos del subsuelo.	
Migración 2D (1970)	Sísmica digital calibrada	
Perforación direccional		4to período 1970's 1980's
Conceptos de evaluación de rocas	Metodología "Roca madre y formación de HC" más completa	Exploración "calibrada"
Análisis estratigráfico	Predicción mejorada	
1983 sísmica 3D	Precisión mejorada de los objetos de perforación.	5to período 1980's 1990's
1985 sistema de gasolina	Permite la mejor definición de áreas con potencial	Exploración de producción optimizada.
1990 a 2010		6to período 1990's 2010's
Simulación 2D y 3D de bases y embalses		Exploración "exploración de producción racionalizada usando las mejoras de las tecnologías antiguas"
Predicción de movimientos y liberación de fluidos.		
Predicciones sísmicas y monitorización de fluidos 4D y ampliaciones dinámicas.		
2010 a 2020		
Aparición de nuevas tecnologías de exploración muy localizadas y muy selectivas que suponen la revolución frente a la tecnología de antigua de sísmica 2D/3D (modo sistemático de exploración)		7 al período 2010
OBN en altas condiciones utilizado por Total Energy para explorar depósitos antiguos para modificar el código de producción		"Nuevas técnicas de exploración selectiva muy localizadas o para una superficie muy grande
https://ep.totalenergies.com/es/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve		(Evaluación presísmica)
Exploración RSS-NMR mediante imágenes de satélite que permiten delimitar la presencia de hidrocarburos hasta una profundidad de 6 km (onshore/offshore) en superficies muy grandes en un tiempo prolongado.		
La gran noticia es que el producto se ve directamente afectado por fallas anormales. Es una tecnología que no se limita a los hidrocarburos y determina la zona de predicción de los hidrocarburos, pero también del agua, el metal o las gemas.		
La tecnología ideal para determinar en grandes áreas la presencia del producto buscado		



Geophysical methods

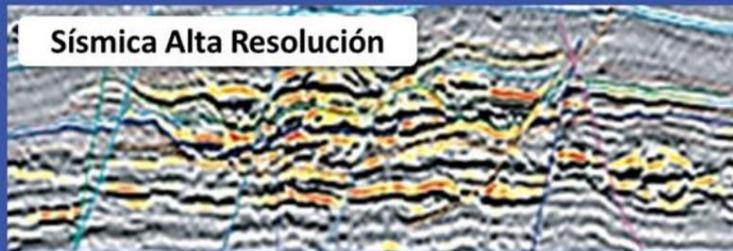
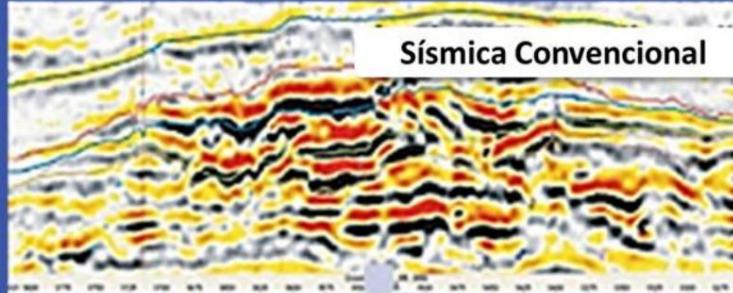
Method	Measured parameter	“Operative” physical property
Gravity	Spatial variations in the strength of the gravitational field of the Earth	Density
Magnetic	Spatial variations in the strength of the geomagnetic field	Magnetic susceptibility and remanence
Electromagnetic (SeaBed Logging)	Response to electromagnetic radiation	Electric conductivity/resistivity and inductance
Seismic	Travel times of reflected/refracted seismic waves	Seismic velocity (and density)

Sísmica refractiva, sísmica de reflexión, OBN ahora, bueno sísmica, en general es costosa, es un proceso engorroso, a veces no puede no funcionar. En un campo maduro sería necesario dismantelar y detener la producción, es imposible y nadie lo ha hecho nunca. Los inicios de una solución eran evidentes gracias a la sísmica marina con técnica OBN, pero la recopilación de datos, los costes y los medios implementados para el análisis son caros y requieren mucho tiempo.





Sísmica convencional vs Sísmica de alta resolución



Podemos tomar una foto del tanque en el mar en aguas no demasiado profundas sin detener la producción. Las decisiones tienen que ser luego reelaborar los medios técnicos en este antiguo campo que fue resaltado con una sísmica 2D luego la OBN permitió corregir la situación y elevar los niveles de producción, finalmente esto es lo que pienso de este Operador que desarrolla esta OBN debe pensar en hacer o Después de haber hecho su análisis y aplicado nuevamente a Qatar, quiere seguir la evolución de sus embalses. Hay que reexplorar los antiguos campos hechos en 2D y 3D





EL MUNDO Y LA TECNOLOGÍA ESTÁN EVOLUCIONANDO TAMBIÉN EN LA EXPLORACIÓN PETRÓLEA

Comencemos con un ejemplo que puede interesarle a usted o a un ser querido porque ahora podemos hacer una ecografía del corazón con un smartphone y una Mariposa... ¡en la oficina o en el salón! Vaya a <https://www.butterflynetwork.com/>

El reconocimiento médico se realiza mediante un teléfono móvil sencillo y económico. De hecho cambiamos el tamaño de la herramienta, y los costos operativos, las inversiones (ya no es necesaria una clínica de imágenes para el médico) pero sin cambiar ni mejorar su utilidad y sobre todo su velocidad de diagnóstico es la principal ventaja porque puede realizarse en el momento, sin cita previa y en el lugar en caso de accidentes graves que requieran una intervención inmediata. Esto es lo que ofrecemos ahora con RSS-NMR para estudios sísmicos.



This block contains the RSS NMR logo on the left, which includes the satellite icon and the text 'RSS NMR THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION By Fands-LLC'. To the right of the logo, the contact information is listed: 'Registered Office', 'rss-nmr@fands-llc.biz', 'Land line + 17863528843', 'Naaman's building suite 206', '3501 silverside road', and 'Wilmington Delaware 19810 USA'. At the very bottom, there is a small line of fine print.



Aún más obvio para entender la evolución de la tecnología y su importancia, tomemos como ejemplo la evolución de TI pero especialmente la evolución del hardware como las computadoras portátiles desde 1984.



Telefonía y sísmica

Going Mobile | The evolution of the cellphone

<p>1982 Mobira Senator Finnish company Mobira Oy, a precursor to Nokia, introduced its first car phone, the Mobira Senator NMT-450. It weighed about 22 pounds.</p>	<p>1984 Motorola DynaTAC 8000x The first cellphone to be offered commercially hit the market priced at \$3,995 (\$9,237 in 2012 dollars) and weighed just under 2 pounds.</p>	<p>1987 Mobira Cityman One of the world's first handheld phones, the Cityman weighed 28 ounces with the battery.</p>	<p>1989 Motorola MicroTAC Initially manufactured as an analog cellphone, the MicroTAC was an early example of a flip phone, in which the mouthpiece folded over the keypad.</p>	<p>1992 Nokia 1011 The first digital handheld phone, the Nokia 1011 would become the company's best-selling phone ever.</p>	<p>1993 BellSouth/IBM Simon Personal Communicator First phone with a touch screen and smartphone features (pager, calculator, address book, send/receive faxes, games and email). Cost about \$900.</p>	<p>2000 Ericsson R380 The first device marketed as a smartphone.</p>	<p>2002 BlackBerry 5810 Made by Research In Motion, the 5810 was a cellphone with organizer functions and a keyboard for thumbs; a wired headset was mandatory.</p>	<p>2004 Motorola Razz Was part phone, part fashion accessory. In the Razz's first four years, Motorola sold more than 110 million units.</p>	<p>2007 Apple iPhone Hundreds of people lined up outside Apple stores to buy the first iPhone, priced at \$499 (4GB) and \$599 (8GB).</p>
--	--	---	--	--	--	---	--	---	--

Source: WSJ research; Photos: Nokia (2), Motorola (2), BlackBerry, Ericsson, Associated Press

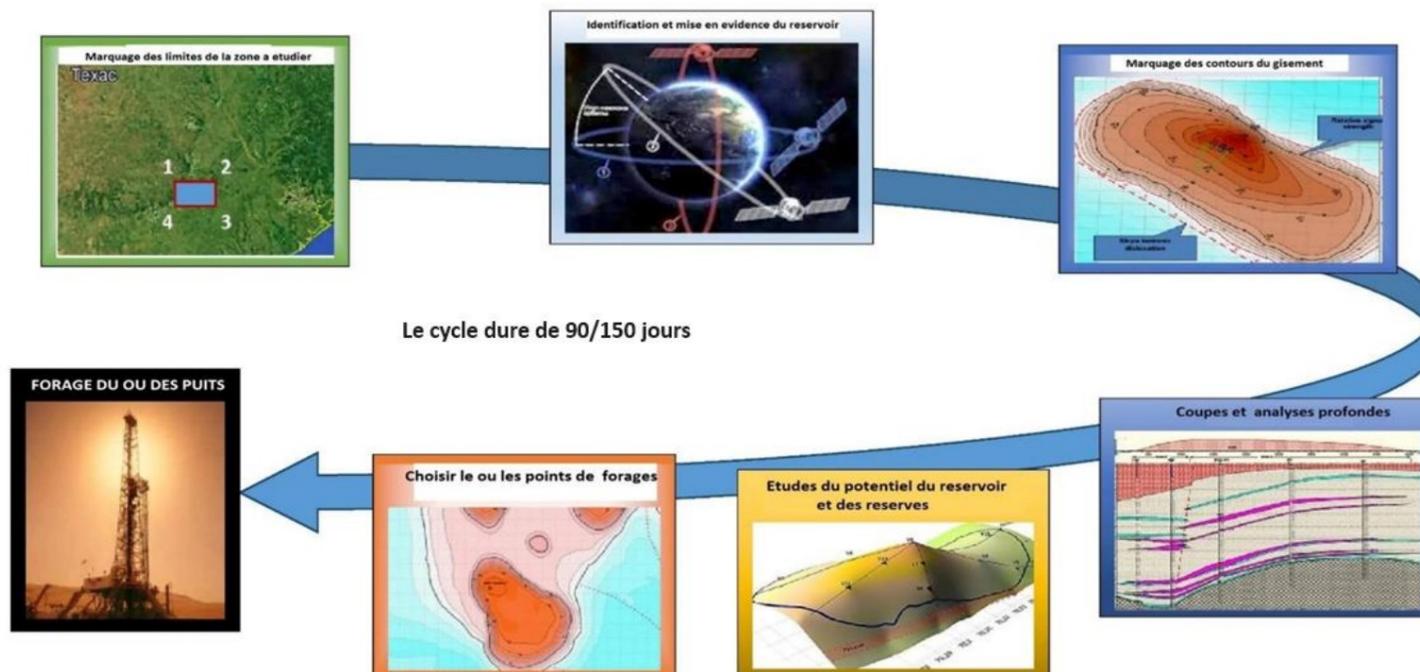
1D 2D archaic 2D 3D Nodes et RSS-NMR

Evolution of mobile phone and seismic technology

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
 Land line + 17863528843
 Naaman's building suite 206
 3501 silverside road
 Wilmington Delaware 19810 USA



Comment fonctionne la RSS pour la recherche de reservoir (huile, gas, eau) à distance et directement





CONCLUSIONES

Muchos países en desarrollo consideran que la guerra entre Ucrania y Rusia es una oportunidad que no deben perderse para ganar dinero a costa de Occidente. Como Rusia está bajo embargo, los países desarrollados necesitan nuevos productores para asegurar su consumo en PIB, vendámoslos a cualquier precio, en la zona de interés económico de 200 millas de bloques para explorar, ¡esto hará dinero!

Con el RSS-NMR, se pone fin al monopolio de los gobiernos que afirman que el uso del embargo energético como arma por parte de los europeos contra Vladimir Putin les permite autorizarse a chantajear a los bloques y a otorgar licencias mediante subastas, pero a precios muy elevados. niveles de precios.

Con RSS-NMR puedes hacer una preexploración del bloque subastado para definir tu interés. Y esto sin que los gobiernos lo sepan porque somos anónimos, también puedes evaluar los activos de un “colega” para comprarlo o crear un JV.

Finalmente lo más interesante es autoevaluarse para modificar la red de producción y modificarla según nuevas observaciones.

Información sobre RSS-NMR <https://shorturl.at/qITU0>

