



Les compagnies pétrolières peuvent sauver des quantités astronomiques d'argent (Opex et Capex) en exploration et en production grâce à la RSS-NMR

1) Phase exploration – Avant l'acquisition des nouveaux blocs à par un pré sismique de type RSS-NMR qui évitent d'acheter des licences ou des blocs douteux ou le taux de retour sur investissement sera faible

2) Phase exploitation – Re explorer un vieux champ pétrolier pour refaire le network de production au lieu de développer un nouveau champ pétrolier ayant un « Eroi » peu acceptable





Introduction sur le mode opératoire « Discret » de la RSS-NMR

A- La RSS-NMR est la seule technique qui permet une exploration anonyme bien en amont de la vente aux enchères (juste après le stade 4 du processus clair d'acquisition de blocs, voir diagramme inclus dans ce document). Si on se place dans le cadre d'une mise aux enchères de nouveaux blocs ou de licences par un état ou une compagnie nationale qui est honnête bien sûr ! Ce sont des blocs ou licences vendues pour être explorées. Nous recommandons de vérifier les possibilités de développement avant de prendre la décision de participer aux enchères pour un possible d'achat. Cela permet d'avoir une première idée sur le cout du projet (Capex et Opex en estimation) avant de participer à l'enchère. Surtout si on vous demande un bakchich en prime !

B- La RSS-NMR permet également d'évaluer les gisements pétroliers d'un concurrent en vue de le racheter ou de constituer une JV commune avec lui.

C- Enfin et certainement le plus cost killer des Opex et du capex, c'est la re explorations des vieux champs avant de perdre du temps sur un nouveau projet, la RSS-NMR permet de modifier votre système de production, sans autorisation, permis ou EIA, car vous êtes sur votre bloc avec toutes les autorisations depuis le début.

D- Nous développons ces opérations toujours très discrètement sans arrêter la production, vous pouvez procéder à ce travail de re exploration comme avec la OBN mais la RSS-NMR est moins chère et plus rapidement (180 jours maxi) . Nous faisons tout depuis notre base. Personne dans le pays vendeur sur le terrain, on est dans la discrétion la plus complète !





DEFINITION

Capex abréviation issue du terme anglais Capital Expenditure, les CAPEX désignent les dépenses d'investissement d'une entreprise capitalisées au bilan. Généralement, l'acquisition d'immobilisations corporelles (comme des machines et des équipements, des blocs, des licences) ou et incorporelles (comme des logiciels).

Analyse du marché pétrolier et gazier CAPEX

Les dépenses d'investissement dans le secteur pétrolier et gazier devraient passer de 797,58 milliards USD en 2023 à 983,04 milliards USD d'ici 2028, à un TCAC de 4,27% au cours de la période de prévision (2023-2028). Le marché a été touché par la COVID-19 en 2020.

À l'heure actuelle, le marché a atteint les niveaux d'avant la pandémie. À moyen terme, l'augmentation des investissements dans les activités pétrolières et gazières offshore en raison de la demande croissante d'énergie, de l'épuisement des réserves onshore et des efforts des gouvernements de tous les pays pour explorer leur ressource offshore devrait stimuler la croissance du marché des investissements pétroliers et gaziers dans les années à venir.

D'autre part, la volatilité des prix du pétrole brut et du gaz naturel, associée à une croissance économique lente au niveau mondial, devrait limiter les dépenses d'investissement dans le pétrole et le gaz au cours de la période de prévision. Néanmoins, plusieurs explorations offshore, profondes et ultra-profondes en mer du Nord, dans le golfe du Mexique et dans des pays en développement tels que le Sénégal et la Mauritanie offrent de nombreuses possibilités d'augmentation des dépenses en capital.

L'Amérique du Nord a enregistré les gains les plus élevés en CAPEX, en raison des opérations des majors intégrées à l'échelle mondiale, ainsi que des compagnies pétrolières nationales et des nouveaux investissements au cours de la période de prévision.

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





À ne pas confondre avec les **OPEX** (pour "operational expenditure"), les dépenses opérationnelles de l'entreprise. Dans le cas d'une imprimante, par exemple, son coût ainsi que son installation éventuelle devront figurer dans les CAPEX, quand les dépenses en papier et encre seront à intégrer dans les dépenses d'exploitation ou OPEX. Un bloc acheté est un CAPEX quand une sismique est une OPEX.

En clair un Refurbish de champs matures sera une OPEX quand un projet Greenfield sera un CAPEX mais la sismique une OPEX

« EROI » (Retour sur investissement énergétique)

On peut parler d'une autre valeur liée à la prise de décision de poursuivre sur un bloc Greenfield acquis par enchère. Voici le taux de retour énergétique « Eroi » :

Elle est résumée par une simple équation linéaire qui fait abstraction des variations économiques et temporelles :

Une Unité de Référence Produit N est utilisée pour produire X (multiple ou non) de N $1.N \rightarrow (x)N$

On obtient un résultat sans avoir à prendre en considération les interférences de l'économie. Pour l'industrie pétrolière, nous prenons le baril de pétrole (159 litres) comme valeur constante de N. Nous mesurerons l'évolution des cout (Capex et Opex) de l'industrie.

- 1 baril est investi pour produire 100 barils en 1900 $1.N \rightarrow 100.N$
- 1 baril est investi pour produire 35 barils en 1980 $1.N \rightarrow 35.N$
- 1 baril est investi pour produire 20 barils en 2010 $1.N \rightarrow 20.N$





Nouveaux blocs mis en vente par un pays (NOUVEAU PROJET)

- A- Grace à nos moyens techniques, en procédant à une exploration RSS-NMR avant de savoir si finalement cela vaut la peine de participer et un chiffrage du projet à venir vous permet de prendre la décision au stade 4. (On y va oui ou non)
- B- L'idée de base est que votre département d'explorations a rassemblé des études géologiques et géophysique et des probabilités de trouver ou de ne pas trouver un réservoir exploitable. Avec la RSS-NMR, très rapidement, et bien avant le processus de mise aux enchères, vous saurez très clairement si
 - Vous avez des réservoirs intéressants qui justifient une participation aux enchères.
 - Aucune raison de mettre un dollar dans cette licitation avec des réservoirs inexistant ou peu facile à mettre en exploitation.
- C- Le processus est très discret, tout ce fait depuis notre laboratoire de géo physique, sans envoyer une personne sur le terrain, sans demander une autorisation ou un permis, bref dans le silence parfait et sans contact avec les vendeurs de bloc.
- D- A continuation vous avez le processus d'attribution d'un bloc ou d'une licence dans les règles JUSTE après le stade 4



Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line +17863528843
Naaman's building suite 209
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.

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

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

SAVE YOUR OPEX

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.

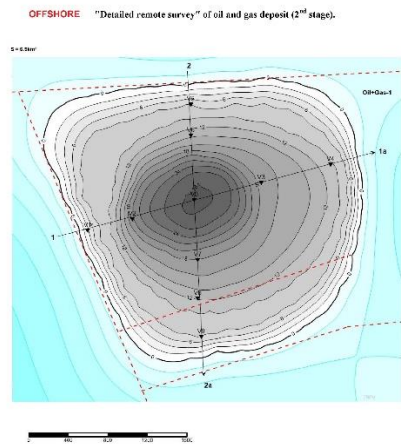
16

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

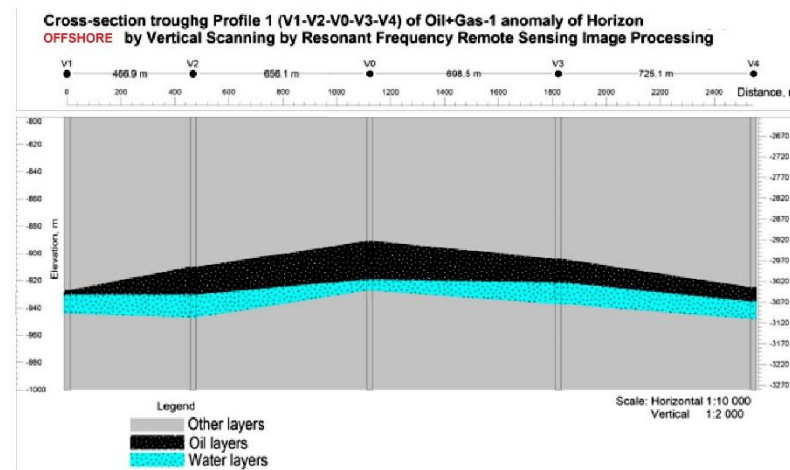
Examples: Alberta Energy Regulator; CNH Mexico.

Etude avant le rachat d'une compagnie ou de la formation d'un JV sur un projet existant de type Green Field ou Brown Field

- L'idée de base est que même si vous avez tous les documents, les courbes et les prévisions d'un projet, bloc ou d'une compagnie a racheter, rien ne vaut une vérification discrète mais complète.
- Personne sur le terrain, tous en discrétion et en douceur, une fois cette vérification faite vous commencez les négociations avec la compagnie qui vend ou qui propose un JV
- Apres une vérification a <https://www.rystadenergy.com> et nos études discrètes vous aurez la vraie situation des assets à racheter



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.





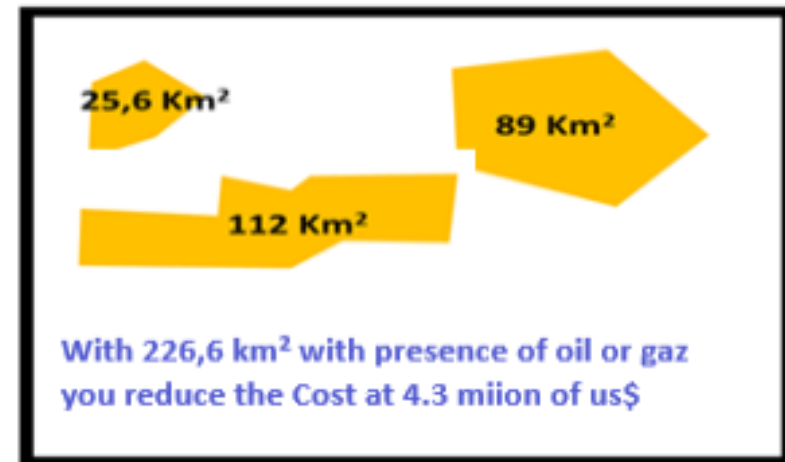
Pre exploration d'un bloc de type vierge – jamais explore

Si vous décidez de faire une sismique complète sur un nouveau bloc pétrolier, une pré-exploration utilisant la RSS-NMR permet de diminuer les couts de cette exploration par sismique systématique para une étude RSS-NMR puis une détermination des zones a exploiter

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



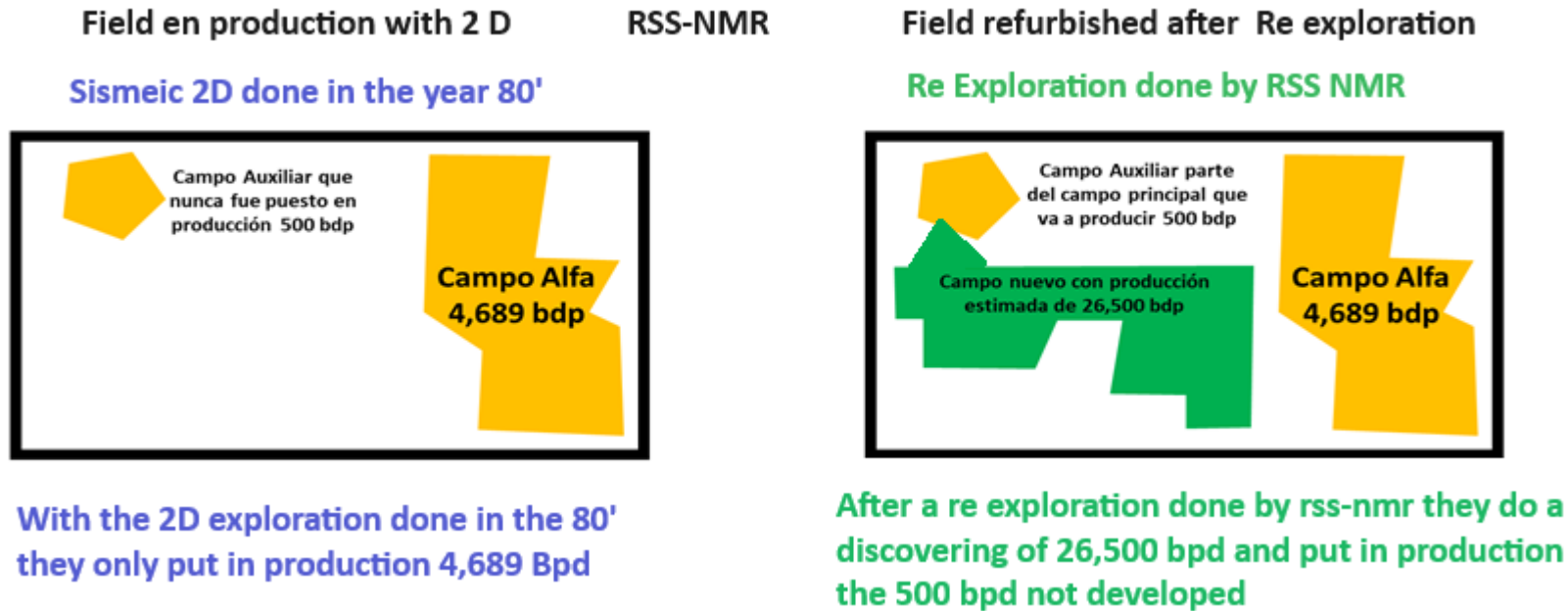
Dans cet exemple (réel) grâce à la pré-exploration faite grâce à la RSS-NMR les couts de sismiques seront de 4,3 millions de dollars au lieu de 22,8 millions de dollars et un gain de temps de 1 an.



Re exploration pour modification des vieux champs pétroliers

La RSS-NMR permet également d'évaluer les gisements pétroliers anciens, vos champs pour un Refurbish ou ceux d'un concurrent en vue de le racheter ou de constituer une JV. Au lieu de perdre du temps et de l'argent sur un nouveau projet, cela vous permet de modifier votre système de production, sans autorisation, permis ou EIA, car vous êtes sur votre bloc avec toutes les autorisations depuis un certain temps et surtout sans arrêter la production.

-Vous pouvez réévaluer vos réservoirs pour modifier le système de production (avec la OBN offshore de Fairfield Nodal) Le gain de temps et d'argent est considérable car l'analyse des anomalies détectées par 2D, 3D, OBN ou autres Nodes reste longue et avec un lourd traitement informatique.



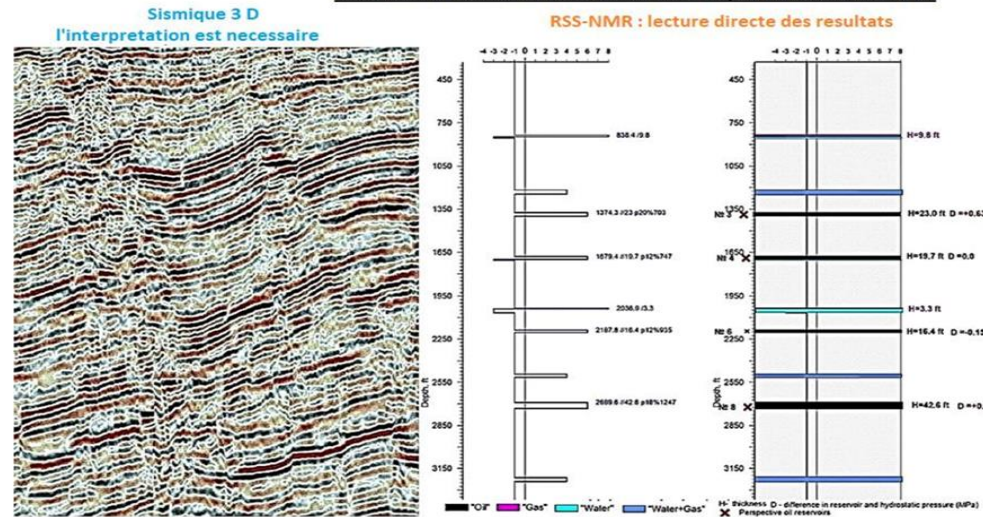
RSS-NMR Versus les sismiques 2D, 3D, OBN ou nodes

Le schéma de fonctionnement en exploration pour l'exploitation des résultats reste les mêmes (6 à 24 mois) avec les 2D, 3D mais aussi Avec la OBN et autres Nodes.

Le seul intérêt est d'avoir une nouvelle photographie de vos réservoirs sans arrêter de produire pour pouvoir modifier votre réseau de production après études

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

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

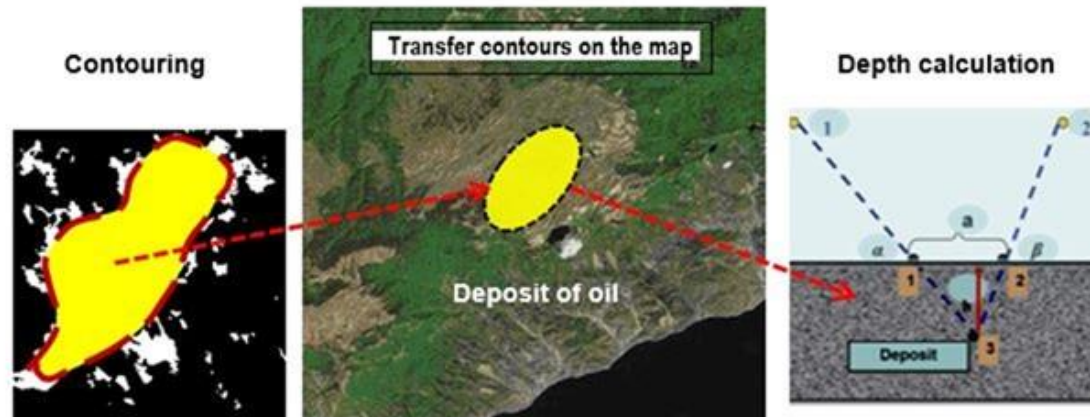


Michel Friedman (French English spanish speaker) QHSE exploration Manager qualified SSU - SSL - FSOMS- Based Bolivia South America
 Mobile +591-716-96657 (WhatsApp y Signal ID) VoIP: + 1-786-352-8843 (Free via FAI Internet box) Skype mlf10357 –
 Emails rss-nmr@fands-llc.biz / michel.friedman@fands-llc.biz



- Avec la RSS-NMR vous pouvez démarrer les opérations de forage sur un green Field ou de remise en état du Brown Field en moins de 6 mois.
- Il est particulièrement important de voir une solution dans l'orientation stratégique de votre E&P vers une ré exploration pour un ajustement du système de production avec un plan correctif ajustés à votre Brown Field.
- Les sismiques 2D et 3D présentaient beaucoup de défauts dans l'acquisition mais aussi dans les études des anomalies.
- Avec la RSS-NMR, s'il est possible de développer un champ Greenfield mais le plus important c'est l'observation des réservoirs de votre champ en production (champs matures et anciens).
- Cette opération se développe toujours sans arrêter la production. Vous pouvez faire une nouvelle photographie de vos propres champs pour décider une modification du réseau de production sans passer par une licence ou un permis d'obtention,
- Vous pouvez modifier comme vous le voulez car vous êtes dans votre propre licence et dans votre propre bloc acheté il y a quelques années !
- Pour vos OPEX, Avec RSS-NMR vous n'avez pas besoin d'autorisations, permis ou licence, car tout se fait à distance sans présence humaine sur le terrain.

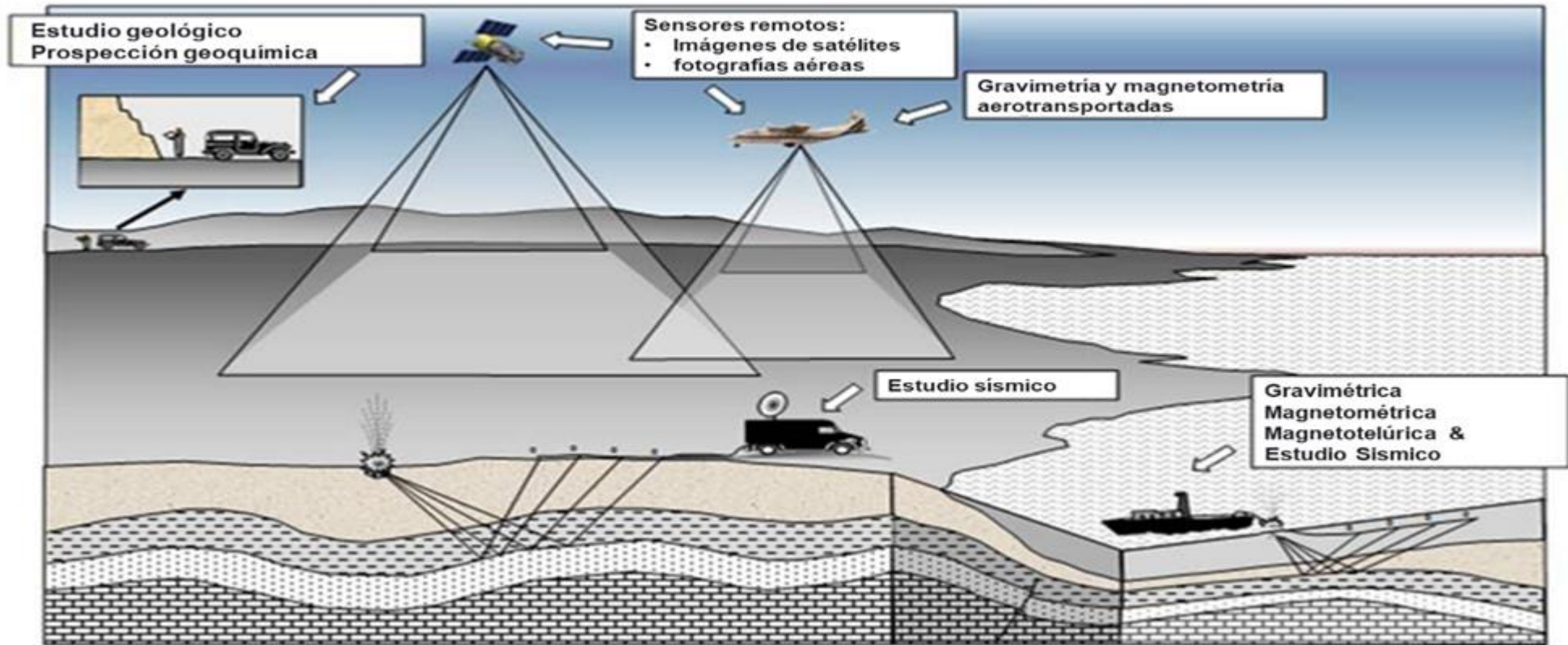
2.4. Detected object snap (fixation)



RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fands-LLC

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 209
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.



Évolution de la technologie pour les explorations à base de sismique



Historia del desarrollo de las tecnologías de exploración y producción		
1883	Teoría del anticlinal	Periodo prehistórico de la exploración
1900's	Perforación Rotary	1º periodo 1850 - 1930
1914	Estudios de sismografía	exploración basada sobre los afloramientos e índices de superficie
1924	Logging de pozo basada en calidad de las rocas y de los fluidos	
1930's	1ro pozo en el mar (offshore) extensión al mar (>10 metros de profundidad)	
1930	Sísmica de punto con Imagen de tipo 1D	
1930's - 1940's	Geofísica generalización de 1D	2do periodo 1930's 1950's
1950's	Correlaciones geológicas precisas de 1950 Mejoramiento de las herramientas de sísmica y de Logging	Exploración de tipo "aleatoria" de los campos petroleros
1960's	Computadora digital	3ro periodo 1950's 1970's
	Grieta-rift continental	
	Diagrafía	
	Imagen 2D del subsuelo (búsqueda de anomalías a estudiar)	Exploración "semi-calibrada"
	Mejor conocimiento estructural (1969)	
	Propiedades de rocas y de los fluidos subsuperficiales	
Migración 2D (1970)	Sísmica digital calibrada	4º periodo 1970's 1980's
Perforación direccional		
Rock Eval concepts	"roca madre y formación de HC" metodología más completa	
Análisis estratigráfico	Mejora de la predicción	
1983 sísmica 3D	Mejor precisión de objetivos de perforación	5to periodo 1980's 1990's
1985 sistema petrolero	Permite la mejor definición de áreas con potencial	Exploración de producción optimizada
1990 a 2010		6to periodo 1990's 2010's
	Simulación 2D Y 3D de cuencas y embalses	Exploración "exploración de producción racionalizada usando las mejoras de las tecnologías antiguas"
	Predicción de movimientos y ubicación de fluidos	
	Predicciones sísmicas y de monitoreo 4D de fluidos y extensiones de yacimientos	
2010 a 2020	Aparición de nuevas tecnologías de exploración muy localizada y muy selectiva que son la revolución en frente de la tecnología antigua de sísmica 2D/3D (modo sistémico de exploración)	7to periodo 2010's
	OBN en alta mar utilizado por Total Energía para volver a explorar viejos depósitos para modificar la red de producción	"Nuevas técnicas de exploración selectiva muy localizada o para superficie muy grande
	https://ep.totalenergies.com/en/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve	(Pre-sísmica de evaluación)
	Exploración RSS-NMR mediante imágenes de satélite que permiten delimitar la presencia de hidrocarburos hasta una profundidad de 6 kms (onshore/offshore) sobre superficies muy grande en un tiempo muy corto. La gran novedad es que se busca el producto directamente en lugar de buscarlas anomalías. Es una tecnología que no se limita a los hidrocarburos y que determina de la zona de predicción de los hidrocarburos, pero también aguas, metal o gemas El la tecnología ideal para determinar sobre grandes áreas la presencia del producto buscado	



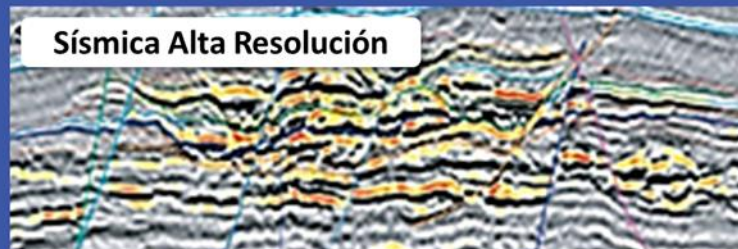
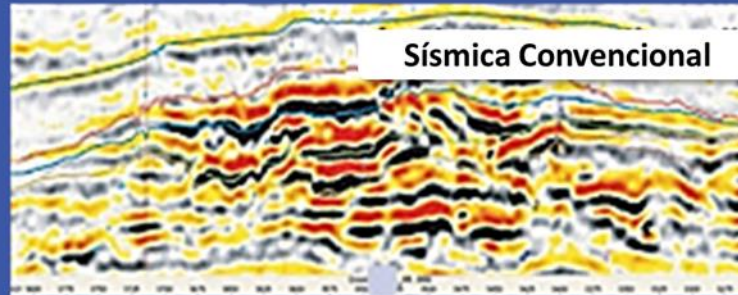
Geophysical methods

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)

Sismique réfractive, sismique réflexion, OBN maintenant, enfin sismique, en général c'est cher, c'est un processus lourd, parfois cela ne peut ne pas marcher. Sur un champ mature, il faudrait démonter, et arrêter la production, c'est impossible et personne ne l'a jamais fait. Un début de solution était évident grâce à la sismique en mer avec une technique OBN, Mais la collecte des données, les couts et les moyens mis en œuvre pour l'analyse sont couteux et long.



Sísmica convencional vs Sísmica de alta resolución



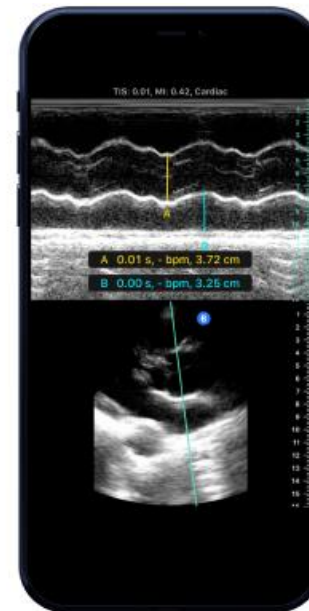
On peut refaire une photo du réservoir en mer dans des eaux pas trop profondes sans arrêter la production. Les décisions ont de l'être alors de retravailler les moyens techniques sur cet ancien champ qui a été mis en évidence avec une sismique 2D puis l'OBN a permis de corriger le tir et d'élever les niveaux de production, enfin c'est ce que je pense de cet Opérateur développant cet OBN doit penser à faire ou a fait son analyse qu'il a re applique au Qatar, il veut suivre l'évolution de ses réservoirs. Il faut re explorer les anciens champs faits en 2D et 3D



LE MONDE ET LA TECHNOLOGIE EVOLUENT MEME DANS L'EXPLORATION PETROLIERE

Commençons par un exemple qui peut vous concerner vous ou un proche car désormais on peut faire une échographie du cœur avec un smartphone et un Papillon... au bureau ou au salon ! Allez sur <https://www.butterflynetwork.com/>

C'est du téléphone portable, pas cher, simple que l'on procède à l'examen médical . En fait on change la taille de l'outil, et les coûts de fonctionnement, les investissements (plus besoin de clinique d'imageries pour le médecin) mais sans changer ni améliorer son utilité et surtout sa rapidité de diagnostic est le principal avantage car il peut être réalisé sur le moment, sans rendez-vous et sur place en cas d'accidents graves nécessitant une intervention immédiate. C'est ce que nous proposons désormais avec la RSS-NMR pour les études sismiques.





RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fands-LLC

Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
Land line + 17863528843
Naaman's building suite 209
3501 silver side road
Wilmington Delaware 19810 USA

Encore plus évident pour comprendre, l'évolution de la technologie et son importance, on prend comme exemple, l'évolution de l'informatique mais surtout l'évolution du Hardware comme les laptops depuis 1984



La téléphonie et la sismique



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 \$3,999 (\$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 touchscreen 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 Razzr Was part phone, part fashion accessory. In the Razzr'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. The Wall Street Journal

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

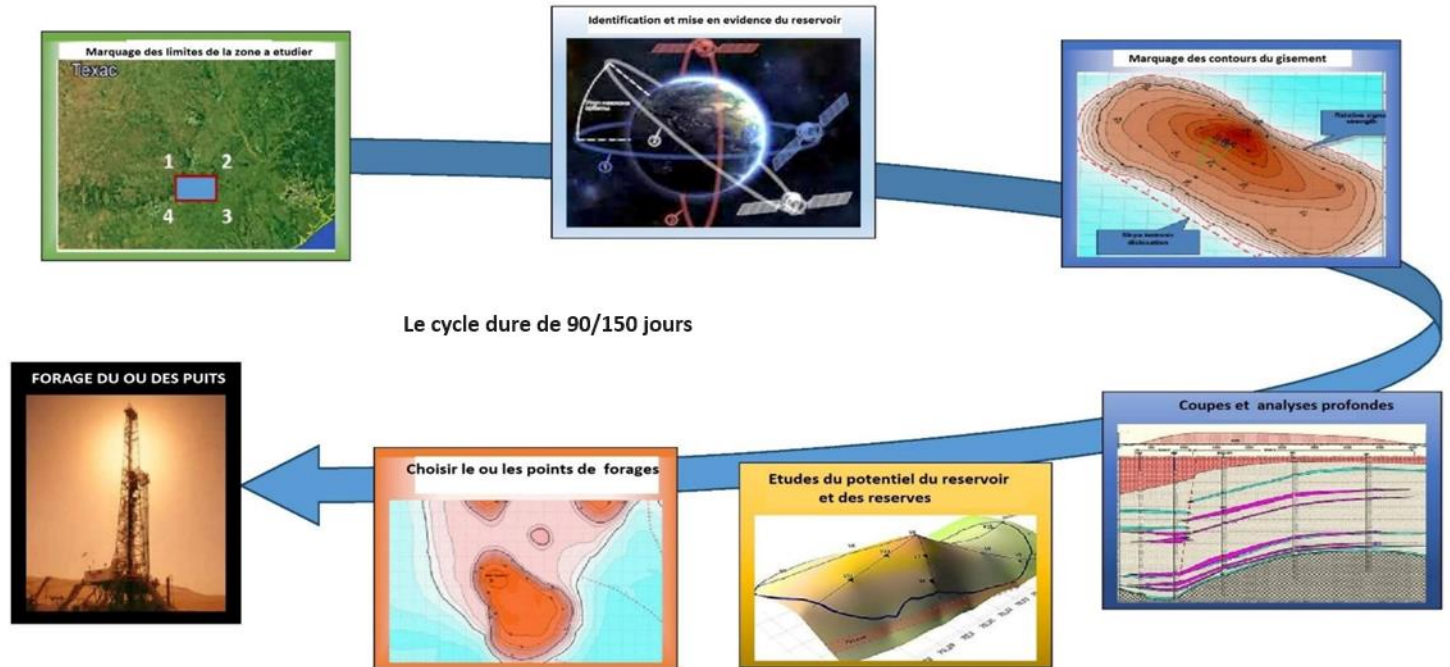
Evolution of mobile phone and seismic technology



Registered Office
rss-nmr@fands-llc.biz
 Land line + 17863528843
 Naaman's building suite 209
 3501 silverside road
 Wilmington Delaware 19810 USA



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





CONCLUSIONS

La guerre Ukraine /Russie est perçue par de nombreux pays en voie de développement comme une opportunité à ne pas manquer pour se faire de l'argent sur le dos de l'occident. Puisque la Russie est sous embargo, les pays développés ont besoin de nouveaux producteurs pour assurer leur consommation en BPD, Vendons-leur a n'importe quel prix, dans la zone d'intérêt économique des 200 milles des blocs à explorer cela fera du cash !

Avec la RSS-NMR, C'est la fin du monopole des gouvernements qui prétendent que l'utilisation de l'embargo sur l'énergie comme arme par les européens contre Vladimir Poutine leur permet de s'autoriser à faire un chantage aux blocs et licences par des ventes aux enchères mais à des niveaux de prix très élevés.

Avec le RSS-NMR vous pouvez faire une pré exploration du bloc mis en licitation pour définir votre intérêt Et ce sans que les gouvernements le sache car nous sommes anonymes, vous pouvez également évaluer les atouts d'un « collègue » pour l'acheter ou créer une JV.

Enfin le plus intéressant est de s'autoévaluer pour modifier le network de production et le modifier en fonctions des nouvelles observations

Infos sur RSS-RMN <https://shorturl.at/qITU0>

