



Vulgarisation de le RSS-RMN

L'avantage de Le RMN-RSS en cas de sismique est si évident non seulement pour nos scientifiques mais aussi pour un certain nombre d'organismes étrangers.scientifiques.

De nombreux clients nous demandent : pourquoi votre rapport contient-il 30 à 50 pages de texte , alors que le rapport d'acquisition sismique en contient 300 à 400 ?pages de texte? Parce que nous montrer direct information, et le sismique texte contient images en couleurs. Sismique est inutile dans terrain vallonné et le géant des services Schlumberger a déjà abandonné l'acquisition sismique en raison de sa faible efficacité :

www.slb.com/news/press_releases/2018/2018_0119_q4_earnings.aspx

www.reuters.com/article/oil-seismic-schlumberger/schlumbergers-exit-from-seismic-a-problem-for-oil-firms-seismic-identifiant-d'entrepriseUSL8N1QI5LO

"Quelle est la différence entre les méthodes à distance existantes dans diverses entreprises et notre méthode à distance (Etape 1Diagnostic)"? Laisser toi demander vous-même cette question.

Pour être concis, votre question principale sera "Quelle est la différence entre les méthodes distantes existantes dans diversentreprises et notre télécommande méthode (Diagnostic Étape 1) » ?

A titre de comparaison, prenons la technologie sismique utilisée par toutes les sociétés d'exploration pétrolière. Les machines sismiques génèrent un signal de grande puissance dirigé vers le sol. Premièrement, ce signal puissant ne véhicule aucune information, et deuxièmement, elle se dissipe dans toutes les directions et doit donc être très puissante pour atteindre les profondeurs. Quand il atteintfrontière des deux milieux souterrains, elle est réfléchié et captée par des récepteurs en surface. (Signal sans visage ne pénètre pas à l'intérieur de la substance, c'est une anomalie). Et puis une longue interprétation des données est nécessaire. Nous J'ai parlé à de nombreux interprètes qui ont des opinions différentes sur le même objet. C'est-à-dire qu'il y a une sorte d'anomalie révéilé. Lequel peut être un dépôt ou non. Seulement forage peut confirmer la présence de la dépôt. Statistiques dire que seulement 3ou 4 puits touchés le cible. L'efficacité de sismique est pas plus haut que 30-35%. Le principal propriété de sismique est réflexion.

Comment fonctionne la technologie RSS-NMR ? L'émetteur envoie un signal étroitement ciblé, spécifique à la substance (huile, gaz), c'est-à-dire que le signal comprend des informations sur le pétrole ou le gaz. Le signal est réémis lorsqu'il atteint le pétrole ou le gaz et sur la surface , nous percevons les informations sur le pétrole ou le gaz avec certitude. (Le signal informatif pénètre à l'intérieur ducherché substance et immédiatement révèle ce dépôt (huile, gaz, les minéraux, etc.)

C'est ce qu'on appelle la résonance du matériau souhaité. Nous n'avons pas besoin d'interprétation, c'est une découverte directe dudépôt. La précision est 90-95%.

A titre de comparaison, prenons la technologie sismique utilisée par toutes les sociétés d'exploration pétrolière. Les machines sismiques génèrent un signal de grande puissance dirigé vers le sol. Premièrement, ce signal puissant ne véhicule aucune information, et deuxièmement, elle se dissipe dans toutes les directions et doit donc être très puissante pour atteindre les profondeurs. Quand il atteintfrontière des deux milieux souterrains, elle est réfléchié et captée par des récepteurs en surface. (Signal sans visage ne pénètre pas à l'intérieur de la substance, c'est une anomalie). Et puis une longue interprétation des données est nécessaire. Nous J'ai parlé à de nombreux interprètes qui

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



ont des opinions différentes sur le même objet. C'est-à-dire qu'il y a une sorte d'anomalie révéllé. Lequel peut être un dépôt ou pas. Seulement forage peut confirmer la présence de le dépôt. Statistiques dire que seulement 3ou 4 puits touchés la cible. Le l'efficacité de sismique est pas plus haut que 30-35%. Le principal propriété de sismique est réflexion.

Comment RSS-RMN technologie travaux? Le émetteur envoie un étroitement concentré signal que est spécifique à le substance (huile,gaz), c'est à dire le signal comprend information à propos le huile ou du gaz. Le signal Réémet quand il atteint le huile ou du gaz et sur

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 Razr Was part phone, part fashion accessory. In the Razr'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 (1), BlackBerry, Ericsson, Associated Press

1D

2D archaic

2D

3D

Nodes et RSS-NMR

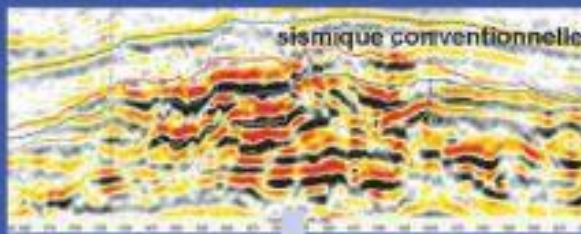
Evolution of mobile phone and seismic technology

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



Imagerie sismique et monitoring

Sismique conventionnelle et sismique haute résolution





RSS NMR
THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION
By Fernds-LLC

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

© Copyright 2010-2012 by Fernds-LLC. All rights reserved. No part of this document may be reproduced without the prior written permission of Fernds-LLC.



la surface, nous percevons les informations sur le pétrole ou le gaz avec certitude. (Le signal informatif pénètre à l'intérieur du cherché substance et immédiatement révèle ce gisement (pétrole, gaz, minéraux, etc.)

C'est ce qu'on appelle la résonance du matériau souhaité. Nous n'avons pas besoin d'interprétation ; c'est une découverte directe du dépôt. La précision est de 90 à 95 %. (Les mêmes données corporelles directes que nous obtenons tous lors d'un examen médical par IRM dans le clinique)

Nous avoir deux étapes.

La première étape est la **méthode de télédétection RSS**, nous obtenons la résonance des données de l'imagerie satellite dans le domaine nucléaire. recherche réacteur dans Sevso Groupe Poisk. Le la précision est 90%, lequel est trois fois plus élevé par rapport à sismique.

Étape 2 est RMN enquête sur le sol. Le précision de l'enquête est 95%.

Les images satellite analogiques de la zone étudiée sont traitées dans un réacteur nucléaire de recherche et nécessitent la plus haute qualification du personnel et précision. Notre technologie RMN comprend deux découvertes reçues par le NobelPrix; ces sont RMN et Kirlian effet.

publication liée [https://www.linkedin.com/pulse/use-rss-nmr-green-fields-refurbish-brown-oil-gas-part- __ Friedman-/](https://www.linkedin.com/pulse/use-rss-nmr-green-fields-refurbish-brown-oil-gas-part-__Friedman-/)

RÉSULTATS ENVOYÉ À TON ENTREPRISE

La technologie RSS-NMR fournit des données absolues : (nombre d'horizons, épaisseur, profondeurs d'horizons et pression du gaz) de réservoirs d'hydrocarbures lités jusqu'à une profondeur de 5 à 7 km. directement sans interprétation et sans risques d'exploration. Le la méthode RSS-NMR(GeoDirect) détecte les sites de forage aux coordonnées exactes avec un budget dix fois inférieur en comparaison avec les méthodes d'exploration conventionnelles (2D/3D). Si le client a identifié le point de forage après interpréter les données 2D/3D, c'est mieux nous donner que forage indiquer pour plus loin examen. Il volonté obtenir ce qui suit:

- § Détermination de le présence de hydrocarbures dans le point d'enquête à dans un donné profondeur intervalle,
- § Identification de le type d'hydrocarbures (pétrole, gaz naturel),
- § Une carte du terrain avec les contours du gisement et de la faille identifiés dans un rayon de 1 à 3 km autour du forage indiquer,
- § Détermine le zones de maximum réponse de signaux allumés les contours d'identifié dépôt,
- § Déterminer le nombre de utile horizons,
- § Déterminer profondeur de occurrence de chaque horizon,
- § Le gaz pression dans le horizons,
- § Inondation de horizon et le épaisseur de la couche d'eau,
- § Bâtiment profond colonne à le forage indiquer,
- § Identifier le présence de hydrocarbures dans le voisinage de le contrôle indiquer dans l'absence de hydrocarbures à un donné indiquer.





Le enquête période est 75-90 jours

Si un client besoins à examiner son Licence unité, Puis il aura le suivant:

- § Sol contours de huile, le gaz et huile & gaz réservoirs.
- § Limites pour extension de des pièges,
- § Le nombre de horizons dans chaque réservoir,
- § Le profondeur de horizons,



 RSS NMR THE SIMPLE WAY OF EXPLORATION By Fernds-LLC	Registered Office rss-nmr@fands-llc.biz
	Land line +17863528843 Naaman's building suite 205 3501 silver side road Wilmington Delaware 19810 USA

© Copyright 2010-2012 by Fernds-LLC. All rights reserved. This document is the property of Fernds-LLC. No part of this document may be reproduced without the prior written permission of Fernds-LLC.



- § Le présence d'un gaz casquette au dessus de huile horizon,
- § Indicatif de gaz pression dans le gaz casquette (réservoir pression),
- § Le présence de eau sous le huile horizon,
- § Verticale analyse données colonne,
- § Verticale sections de hydrocarbure les réservoirs,
- § Toit de construction des cartes pour couches individuelles,
- § Calculé volume de couches, rempli avec gaz et huile,
- § Préliminaire calcul de pétrole prévu et ressources en gaz dans tout dépôts,
- § Cartographie le maximum signal réponse dans chaque réservoir
- § Identification de le optimum forage points.

Le enquête période est 90 jours ou 3 mois

Toi probablement subi un médical examen dans le clinique à travers IRM tomographie, quand c'est possible à voir à traversle corps humain? Ainsi, nous « voyons » du pétrole/gaz et d'autres minéraux à une profondeur de 5 à 7 km de la surface. Nous travaillons onshore et offshore (dans ce cas, l'eau de mer n'est qu'un horizon de plus. Nous travaillons dans le gaz de schiste mais nous avons besoin de quelques échantillons de le schiste argileux minéral pour faire exploration.

ifp Evolution des technologies en Exploration-Production

1883 1900's 1914 1924 1930's 1930	Théorie de l'artificial Forage Rotary Séismographe Log de puits 1 ^{er} puits en "mer" Sismique ponctuelle	1 ^{er} qualité des roches et des fluides Extension au domaine maritime (> 10m) Imagerie 1D Subsurface	1 ^{ère} période 1880-1930 Explo. à partir des affleurements et des indices de surface
1930's-1940's 1960's	Géophysique Biostratigraphie Sismique et de logging	Généralisation de la 1D Corrélations et datations géologiques précises Amélioration des outils	2 ^{ème} période 1930-1960's Exploration encore « hasardeuse » des bassins
1990's	Ordinateur digital (1963) Rift continental (1968) Diagraphie moderne	2D image de subsurface Meilleure connaissance structurale Propriétés des roches et fluides de subsurface	3 ^{ème} période 1950's-1970's Exploration « semi-calibrée »
1970's 1977	2D migration (1970) Forage directionnel Rock Eval Analyse stratigraphique	Sismique numérique calibrée Concepts "roche mère et formation des HC" approfondis Amélioration de la prédiction	4 ^{ème} période 1970's-1980's Exploration « calibrée »
1985 1986	Sismique 3D Système pétrolier	Meilleure précision des objectifs à forer Meilleure définition des zones à potentiel	5 ^{ème} période 1980's-1990's Exploration-Production optimisée
1990's	Simulation 2D et 3D des bassins et des réservoirs Attributs sismiques Sismique 4D et monitoring	Prédiction des mouvements et de la localisation des fluides Prédiction des fluides et extensions de réservoirs	6 ^{ème} période 1990's Exploration-Production « rationalisée »

Source - IFP (1994, 2005)

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

© Copyright 2010-2011 by RSS NMR LLC. All rights reserved. RSS NMR LLC is a registered service mark of RSS NMR LLC. The use of the RSS NMR logo is prohibited without the written consent of RSS NMR LLC.