



فهرست

1 مقدمه ای بر فناوری های جدید اکتشاف 2

1.1 انواع مختلف اکتشاف 3

1.2 تکنیک های جدید اکتشاف از سال 2000 تا 3 2021

2 جزئیات نحوه عملکرد فناوری 5 RSS/NMR

2.1 انعکاس لرزه ای 5

2.2 فناوری RSS/NMR چگونه کار می کند؟ 9

3 استراتژی برای استفاده از 11 RSS/NMR

3.1 کاربردهای میدان سبز 11

3.2 نتایج گزارش شده به مشتری 11

4 استفاده از 13 RSS-NMR

4.1 مورد 1: پیش اکتشاف میداين جديد 31

4.2 مورد 2: راستی آزمایی چاه های موجود 41

4.3 مورد 3: اکتشاف مجدد یک بلوک در تولید یا یک مزرعه بالغ (براون فیلد) ... 41

4.4 مورد 4: مزرعه بالغی که باید دوباره فعال شود (نوسازی زمین بایر صنعتی). 15.

ERR 5 (نرخ بازده انرژی) اعمال شده برای اکتشاف مجدد مزارع بالغ 61

6 ملاحظات اقتصادی در صنعت نفت 71

7 ذخایر گواهی شده رابط بین تولید و نقدی 71

RSS/NMR 7.1 ابرزاري است که می تواند به تأیید مجدد ذخایر کمک کند 81

8 نتیجه گیری 18



1

مقدمه ای بر فناوری های جدید اکتشاف

*عبور

انعکاس لرزه ای شروع به توسعه برای مکان یابی رسوبات از دهه 1930 کرد. سپس از دینامیت برای ایجاد شوک های صوتی استفاده شد. از دهه 1960 تصاویر دو بعدی و از سال 1985 تصاویر سه بعدی، اکنون با کمپین های اکتشاف لرزه نگاری همراه می شوند، به محض اینکه احتمال یافتن ذخایر برای توجیه استفاده از آنها کافی باشد.

از دهه 2000، مته های خودران برای هدایت حفاری مورب به سمت افقی استفاده شده است. این امکان دسترسی به تشکلهای هیدروکربنی ریز را فراهم می کند، اما بیش از چندین کیلومتر گسترش دارند. سپس متوجه شدیم که میداین نفتی اغلب در فواصل قابل توجهی با یکدیگر ارتباط برقرار می کنند، به عنوان مثال در دریای شمال.

ابزاری وجود نداشت تا بتواند یک نمای کلان از این سایتها ارائه دهد که در نگاه اول مستقل به نظر می آرسند، اما در واقعیت به شبکه متصل هستند.

*اینجا

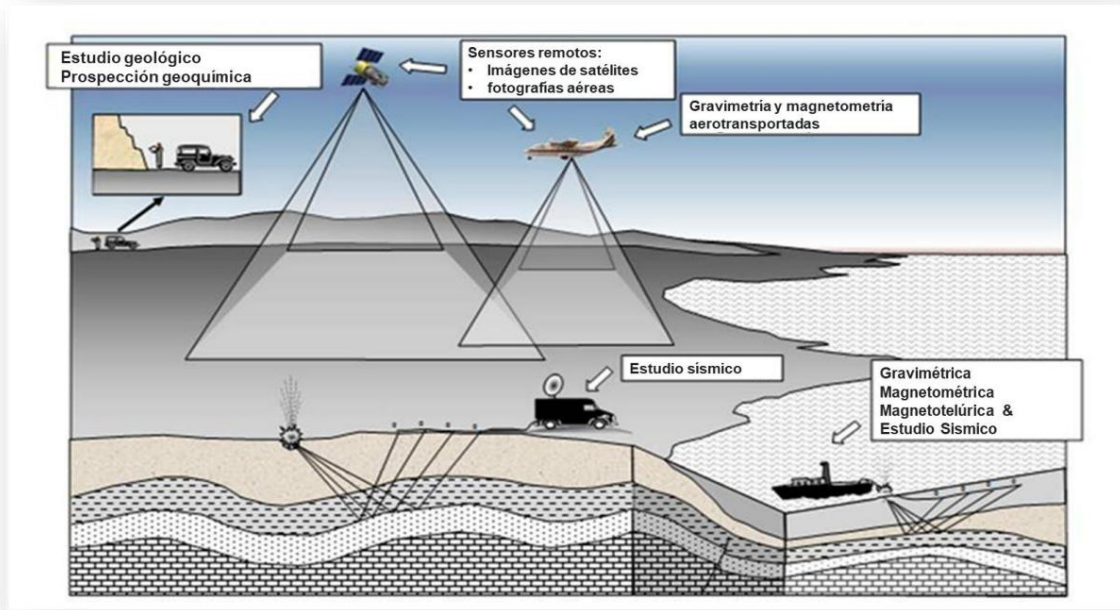
اکتشاف/اکتشاف نقش کلیدی در آینده انرژی جهانی ایفا خواهد کرد، که در حال حاضر به دلیل فقدان چشم انداز روشن از ذخایر واقعی موجود و استخراج هیدروکربن ها از سنگ بستر با قیمت های مناسب اقتصادی نامشخص است. توسعه فناوری کنونی نه تنها باید به کاهش هزینه ها کمک کند، بلکه بیش از همه باید به محیط زیست و ساکنان محلی احترام بگذارد.

به لطف فناوری (© Copyright SEVSU-Poisk Group "RSS-NMR SEVSU-Poisk") به لطف مطالعات از راه دور، به عنوان مثال - بدون حضور انسان در میدان نفتی، می توانیم یک مطالعه چابک و کامل در زمینه نفت انجام دهیم. زمین. زمین





1.1 انواع مختلف اکتشاف



1.2 تکنیک های جدید اکتشاف از 2000 تا 2021

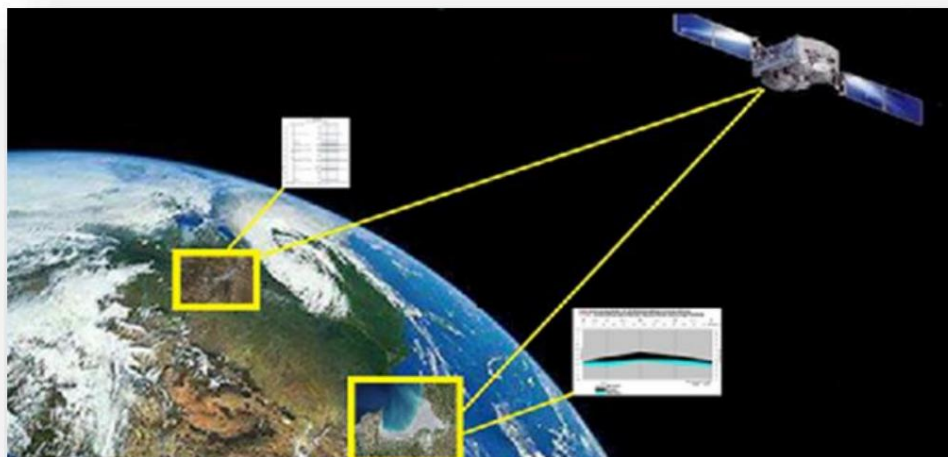
1.2.1 OBN (در دریا)





1.2.2 RSS/NMR

(خشکی و فراساحلی تا عمق ۶ کیلومتری) «RSS-NMR SEVSU-Poisk» © Copyright SEVSU-Poisk Group



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

© Copyright 2016-2018 by Fands-LLC. All rights reserved. The information contained herein is confidential and intended for the use of the individual user only. It is not to be distributed or used for any other purpose without the prior written consent of Fands-LLC.



2 جزئیات نحوه عملکرد فناوری RSS/NMR

ما نگرانی‌های مربوط به فناوری RSS/NMR را برطرف می‌کنیم: در مقایسه با انعکاس لرزه‌ای چگونه کار می‌کند؟ به عبارت دیگر، تفاوت روش‌های موجود از راه دور با روش از راه دور ما - فاز 1 تشخیص چیست؟

اینها فناوری‌هایی هستند که به هیچ وجه با هم رقابت نمی‌کنند، فناوری‌های جدید از قدیمی‌ها پیشی می‌گیرند، همانطور که در محاسبات نیز صدق می‌کند.

برای مقایسه، بیایید فناوری لرزه نگاری مورد استفاده همه شرکت‌های اکتشاف نفت را در نظر بگیریم. تجهیزات لرزه نگاری سیگنالی با قدرت بالا به سمت زمین تولید می‌کنند. از یک طرف این سیگنال قدرتمند هیچ اطلاعاتی را حمل نمی‌کند و از طرف دیگر در همه جهات پراکنده می‌شود و بنابراین برای رسیدن به اعماق باید بسیار قدرتمند باشد.

هنگامی که به حد عمق می‌رسد، توسط گیرنده‌های سطحی منعکس و جمع‌آوری می‌شود. سیگنالی که به داخل ماده نفوذ نمی‌کند یک ناهنجاری در نظر گرفته می‌شود. سپس تفسیر کامل داده‌های به دست آمده ضروری است. ما با مترجمان زیادی صحبت می‌کنیم که نظرات متفاوتی در مورد یک موضوع دارند. یعنی نوعی ناهنجاری کشف می‌شود که ممکن است ودیعه باشد یا نباشد. فقط حفاری می‌تواند وجود رسوب را تأیید کند. آمارها حاکی از آن است که تنها 30 درصد چاه‌ها به هدف می‌رسند، یعنی راندمان لرزه‌ای بالاتر از این درصد نیست.

خاصیت اصلی لرزه‌ای انعکاس است.

فناوری RSS/NMR چگونه کار می‌کند؟ فرستنده یک سیگنال باند باریک مخصوص به ماده (نفت، گاز) می‌فرستد، یعنی سیگنال شامل اطلاعاتی در مورد ماده مورد نظر است. سیگنال زمانی که به هدف می‌رسد مجدداً منتشر می‌شود و در سطح ما دوباره با قطعیت اطلاعاتی در مورد وجود نفت یا گاز دریافت می‌کنیم. به این پدیده رزونانس ماده مورد نظر می‌گویند. ما نیاز به تفسیر نداریم، این کشف مستقیم سپرده است. دقت 90 درصد است.

اصول اساسی

• انعکاس لرزه‌ای فرآیند انعکاس ناهنجاری‌هایی است که تفسیر می‌شود

بعد.

• RSS/NMR یک سیگنال تایید رزونانس ماده مورد نظر است.
 • RSS، فرآیند تشدید تصاویر ماهواره‌ای در یک راکتور هسته‌ای است
 • NMR فرآیند تشدید در میدان نفتی است.

2.1 انعکاس لرزه‌ای

2.1.1 فرآیند و روش

برای مقایسه، فناوری لرزه‌ای که معمولاً توسط شرکت‌های اکتشاف نفت استفاده می‌شود، که انعکاس را به عنوان ویژگی اصلی آن دارد.

ویژگی‌های اصلی لرزه نگاری عبارتند از:





1. تجهیزات لرزه نگاری سیگنالی با قدرت بالا تولید می کنند که به سمت زیرسطح هدایت می شود.
2. این سیگنال قدرتمند هیچ اطلاعاتی را مخابره نمی کند.
3. این سیگنال در همه جهات پراکنده می شود و بنابراین برای رسیدن باید بسیار قوی باشد عمیق ترین اعماق
4. هنگامی که به یک مانع زیرزمینی می رسد، توسط گیرنده ها منعکس شده و برداشته می شود (ژئوفون).
5. تفسیر عمیق داده ها پس از آن ضروری است، که بسیار طول می کشد وقت گیر است و همچنین می تواند خطا ایجاد کند.
6. انعکاس لرزه ای دوبعدی باستانی است، 70 درصد از مناطق کاوش شده در جهان بر اساس این تکنیک است. به همین دلیل، اکتشاف مجدد میادین بالغ با استفاده از فناوری RSS/NMR جایگزینی برای افزایش عمر مفید میدان نفتی است.

Sísmica convencional vs Sísmica de alta resolución

Sísmica Convencional

Sísmica Alta Resolución



تاریخچه توسعه فناوری های اکتشاف و تولید		
دوره اکتشاف ماقبل تاریخ	نظریه تاقدیس	1883
دوره اول 1850 - 1930	حفاری چرخشی	دهه 1900
اکتشاف بر اساس رخنمون ها و شاخص های سطحی	مطالعات لرزه نگاری	1914
	چاه برداری بر اساس کیفیت سنگ و سیال	1924
	امتداد اولین چاه دریایی (دریایی) به دریا (عمق بیش از 10 متر)	دهه 1930
	لرزه نگاری نقطه ای با تصویر یک بعدی	1930
دوره دوم 1930s 1950s	تعمیم ژئوفیزیکی 1D	دهه 1930 - 1940
اکتشاف "تصادفی" میدین نفتی	همبستگی های زمین شناسی دقیق از سال 1950	دهه 1950
	انبارهای لرزه نگاری و چوب بری بهبود یافته است	
دوره سوم 1950s 1970s	تصویر دو بعدی از زیرزمین (جستجوی ناهنجاری ها برای مطالعه)	دهه 1960
"نیمه کالیبره"	دانش ساختاری بهتر (1969)	کامپیوتر دیجیتال
	خواص سنگ ها و سیالات زیرسطحی	گسل قاره ای
	دیوگرافی	
دوره چهارم 1970s 1980s	لرزه نگاری دیجیتال کالیبره شده	مهاجرت دو بعدی (1970)
دوره پنجم 1980s 1990s	دقت بهتر اهداف حفاری	حفاری جهت دار
اکتشاف تولید بهینه	بهترین تعریف از مناطق بالقوه را امکان پذیر می کند	ایده های Roche Eva
	پیش بینی بهبود یافته	تحلیل چینه شناسی
دوره ششم 1990s 2010s	اکتشاف "اکتشاف تولید ساده از طریق بهبود فناوری های قدیمی تر"	شبییه سازی دو بعدی و سه بعدی حوضه ها و مخازن
	پیش بینی حرکات و محلی سازی مایعات	
	پیش بینی های لرزه ای و پایش 4 بعدی سیالات و گسترش های مخزن	
دوره هفتم 2010	ظهور فناوری های جدید اکتشاف بسیار محلی و بسیار انتخابی که انقلابی در مقایسه با فناوری لرزه خیزی دو بعدی/سه بعدی (حالت اکتشاف سیستمی) است.	2010 تا 2020
"تکنیک های جدید برای اکتشاف انتخابی بسیار محلی با برای مناطق بسیار بزرگ"	OBN دریایی که توسط تونال انرژی برای کاوش مجدد ذخایر قدیمی به منظور اصلاح شبکه تولید استفاده می شود.	
(ارزیابی پیش لرزه ای)	https://ep.totalenergies.com/en/expertise/reservoir/ocean-bottom-nodes-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve	
اکتشاف RSS-NMR از تصاویر ماهواره ای که تعیین حضور هیدروکربن ها تا عمق 6 کیلومتری (خشکی/دریایی) در مناطق بسیار بزرگ را در مدت زمان بسیار کوتاه ممکن می سازد.	نکته جدید این است که محصول به جای جستجوی ناهنجاری ها، مستقیماً جستجو می شود. این یک فناوری است که به هیدروکربن ها محدود نمی شود و منطقه پیش بینی هیدروکربن ها را تعیین می کند. فلز یا سنگ های قیمتی را نیز تعیین می کند.	
تکنولوژی ایده آل برای تعیین حضور محصول مورد نظر در سطوح بزرگ.		



2.1.2 سرمایه گذاری مورد نیاز برای پروژه های انعکاس لرزه ای

وسایلی که باید برای بازتاب لرزه ای اجرا شوند عبارتند از:

• میز کار

پروژه لرزه نگاری بسیار دست و پا گیر است زیرا قبل از ورود به منطقه باید مجوز، EIA و رعایت رویه ها و استانداردهای تعیین شده را داشته باشید و گاهی به دلیل اینکه پارک طبیعی است یا موقعیت جغرافیایی و امدادی اجازه نمی دهد نمی توانید وارد منطقه شوید. آی تی. بگذار این وضعیت سیاسی، اجتماعی یا امنیت عمومی (جنگ چریکی، قاچاق مواد مخدر) نیز محدود کننده است.

این مشاغل اداری بسیار شدید هستند و در هنگام شروع و مدیریت پروژه پس از اتمام نیاز به کار بیشتری از کارکنان دارد.

• کار میدانی

نیازهای لرزه ای:

• کارکنان میدانی با تدارکات خاص خود برای کار.

• گشایش شیب های اصلی.

• گودال؛

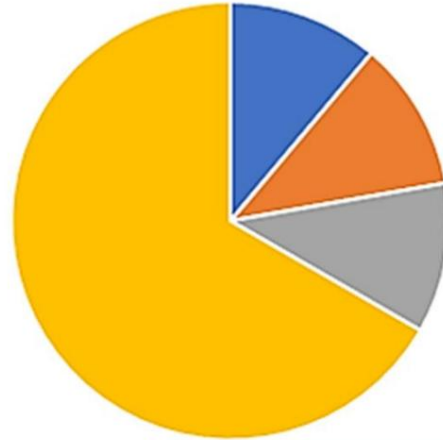
• حفاری چاه و نصب مواد منفجره.

• بالگرد، مخازن سوخت، مدیریت زباله، احیای محیط زیست.





Ciclo de un proyecto petrolero

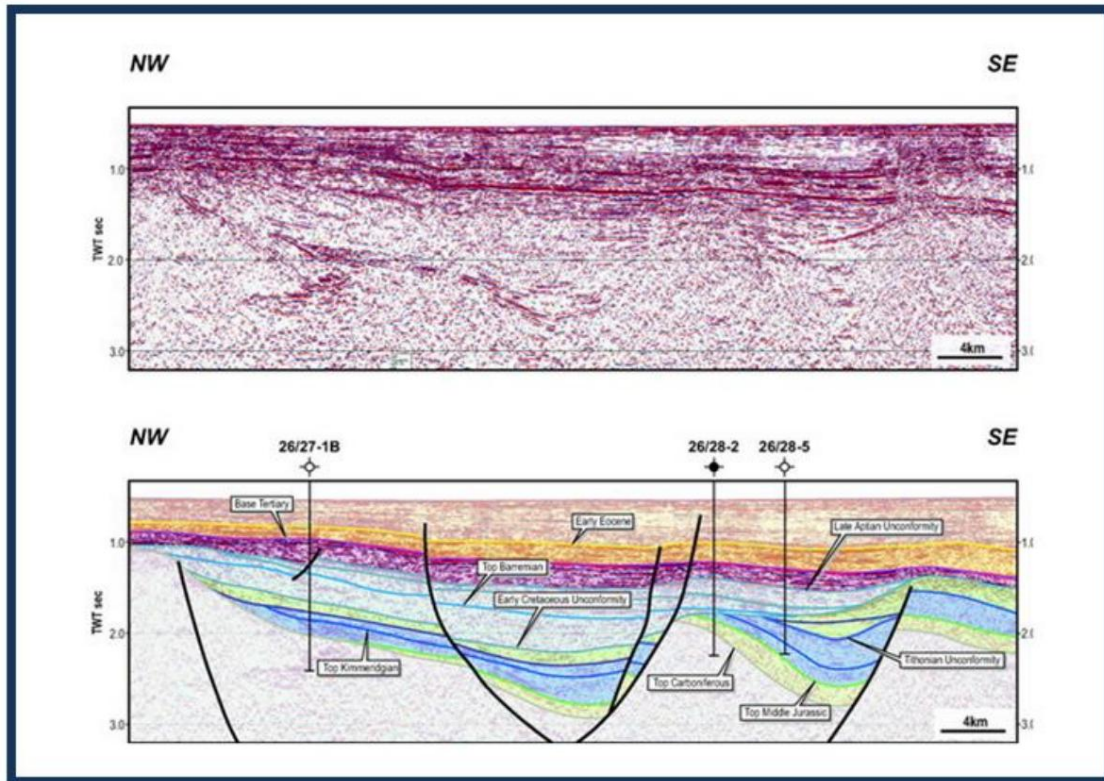


■ Exploración ■ Evaluación ■ Desarrollo ■ Producción

Maduración del Proyecto
5 a 10 años

Campo en Producción
15 a 30 años

نتیجه با انعکاس لرزه ای



2.2 فناوری RSS/NMR چگونه کار می کند؟

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



فناوری RSS/NMR یک رویکرد نوآورانه برای شناسایی و مطالعات دوردست و زمینی ذخایر هیدروکربنی، مواد معدنی، سنگ‌های قیمتی (جستجوی سنگ بستر) و منابع آب شیرین قابل بازیافت در عمق است.

سنجش از دور مناطق و مخازن توسط (RSS (Resonance Spectral Survey) با استفاده از پردازش طیفی تشدید تصاویر فضایی آنالوگ انجام می شود. به دلیل استفاده از تصاویر از فضاها دسترسی آزاد، نیازی به مجوز یا تأیید نیست.

(NMR (Nuclear Magnetic Resonance) یا (NMR (Nuclear Magnetic Resonance) بررسی رسوبات را از نقطه به نقطه زمین با استفاده از روش تشدید مغناطیسی ممکن می سازد.

اطلاعات بیشتر در مورد این روش را می توانید در مقاله /www.geosci-instrum-method-data-syst.net/5/551/2016/ ببینید .
NMR برای ارسال به قلمرو مشتری به تأیید و مجوز نیاز دارد.

به این رزونانس ماده مورد نظر می گویند. ما نیاز به تفسیر نداریم زیرا این کشف مستقیم یک کانسار است و به همین دلیل است که اکتشاف ما در مدت زمان بسیار کوتاهی یعنی 60 تا 90 روز انجام می شود. مشتری باید مختصات نقاط حاشیه منطقه اکتشاف را در مختصات جغرافیایی WGS84، هدف جستجو (به عنوان مثال هیدروکربن ها) و فاصله عمق اکتشاف را ارائه دهد.

روش ما می تواند در سه مرحله توسعه یابد:

به سرعت کار می کند و در 60 روز برای فاز 1 و 105 روز برای فاز 2 و 3 اگر مطالعه در محل انجام شود، نتایج خوبی می دهد.

برای مزارع بالغ (فیلد ابری) یک اکتشاف را بدون ایجاد اختلال در روند تولید تکرار می کنیم. در واقع اصلاح یک شبکه تولید میدانی بالغ آسانتر از توسعه یک پروژه Greenfields (زمان، مجوزها و سرمایه گذاری پول) است.

• فاز اول روش سنجش از دور RSS است، داده های تشدید را از تصاویر ماهواره ای در راکتور تحقیقاتی هسته ای به دست می آوریم. تصاویر ماهواره ای آنالوگ از منطقه مورد مطالعه توسط پرسنل بسیار ماهر در یک راکتور تحقیقاتی هسته ای پردازش می شود. دقت 90 درصد است، سه برابر بیشتر از لرزه. فرآیند بسیار اقتصادی که از راه دور انجام می شود، به این معنی که برخلاف انعکاس لرزه ای، ما به محیط زیست بسیار احترام می گذاریم.

و اجتماعی مهم است که تأکید شود که مشتری می تواند تنها مرحله اول را انجام دهد.

• فاز دوم مطالعه NMR میدانی است. دقت جستجو نیز 90 درصد است. این فناوری شامل دو اکتشاف برنده جایزه نوبل است: NMR و Kirlian. نتایج دقیق، بدون تفسیر، این فناوری به ما امکان می دهد مستقیماً به سمت هدف (نفث یا گاز) برویم، زیرا ما با سیگنال های خود به دنبال این محصولات هستیم.





• فاز سوم ، تدوین فازهای یک و دو است.

3 استراتژی برای استفاده از RSS/NMR

کاربردهای روش شناسی ما در ترتیب عملیات اکتشافی که شامل سه مرحله است ضروری است، اما باید درک کرد که فاز 1 ابزار بسیار ارزانی است که امکان گرفتن تصویری سریع از مرحله پیش اکتشاف در میدان های جدید را فراهم می کند. (زمین های سبز). نکته جدید این است که امکان کاوش مجدد در یک زمینه بالغ (فیلد ابرو) برای تعیین نقاط مورد علاقه بدون توقف تولید وجود دارد. از این مطالعه، شرکت نفت قادر خواهد بود سیستم تولید خود را برای افزایش تولید خود اصلاح کند.

3.1 برنامه های کاربردی فیلد سبز

3.1.1 فاز 1

• از ایجاد انعکاس لرزه ای بسیار گران قیمت جلوگیری می کند.
 • محتاطانه است و به شما امکان می دهد بدون آسیب رساندن به محیط یا ایجاد کار کنید
 انتظارات نادرست ساکنان محلی
 • این یک زمان اکتشاف بسیار سریع بدون بسیج منابع از مشتری است.
 • از نظر ژئوپلیتیک ابزاری استراتژیک برای شرکتی است که در حال رشد است
 نفت و می خواهد تولید خود را افزایش دهد.

IRSS/NMR برای آل برای انجام مشخصات نفتی یک منطقه جدید بدون منابع یا هزینه های زیاد، با صلاحدید کامل و آماده شدن برای فاز 2 است.

IRSS/NMR ابتدا برای ترسیم میدان های نفتی توسعه داده می شود، سپس تصمیم گیرنده است که آیا بازتاب لرزه ای، روش مغناطیس تلوریک یا هر روش دیگری را انجام دهد یا اینکه فاز 2 را با ما ادامه دهد.

3.1.2 فاز 2

کار با تیم کوچکی از کارکنان انجام می شود.

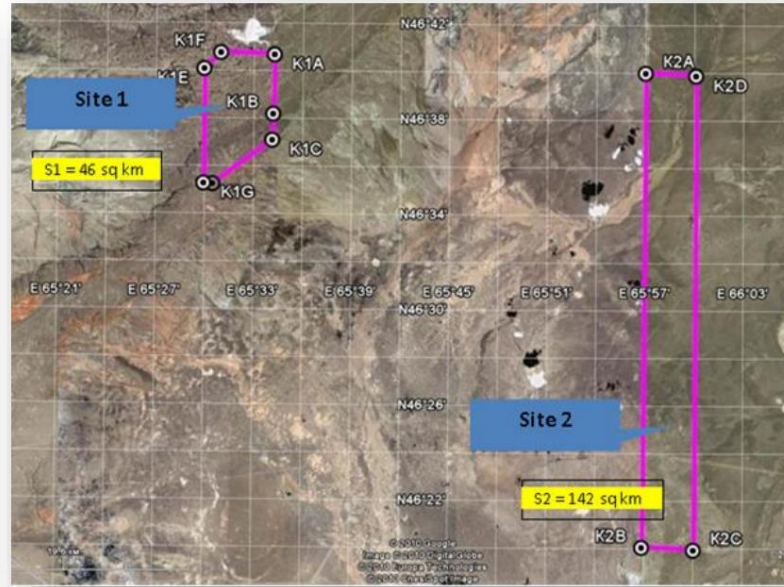


3.2. نتایج به مشتری گزارش شده است.

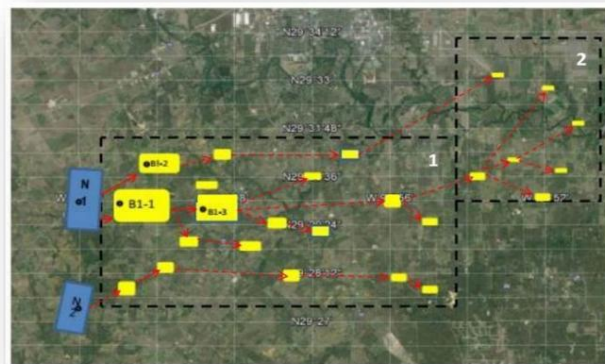




فناوری RSS/NMR داده‌های مطلق: (افق دیجیتال، ضخامت، افق عمق و فشار گاز) را از بستر مخازن هیدروکربنی تا عمق 6 کیلومتر فراهم می‌کند. مستقیماً بدون تفسیر، قرائت مستقیم است. فناوری RSS/NMR مکان‌های حفاری مختصات دقیق را با بودجه بسیار کمتر نسبت به روش‌های اکتشاف معمولی (2D/3D) شناسایی می‌کند.



سیب زمینی شیرین نکته ها	جزئیات تماس اندازه گرفتن نکته ها	عمق وقوع افق نفتی، H (m)	ضخامت افق نفتی، ΔH (m)
اگر شما 1 (بالاتر) قسمت			
پ. 1.1. (غربی) قسمت	N 460 39' 54" E 650 30' 18"	H1=2500÷2800 متر، نفت کوره	300متر
		H2=3800÷4100 متر، نفت کوره	300متر
p.1.2. (رفته است)	N 460 40' 30" E 650 33' 36"	H1=2530÷2830 متر، نفت کوره	300متر
		H2=3830÷4130 متر، نفت کوره	300متر





4 با استفاده از RSS-NMR

4.1 مورد 1: پیش اکتشاف میدان های جدید

RSS-NMR Fase 1

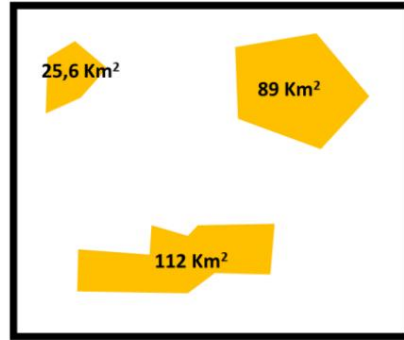
ANTES



Bloque Virgen: 1200 Km²

Sísmica del Bloque de **1,200 Km²**
Costo: 1,200 Km² x 19,000 USD/Km² = **22,800,000 USD**

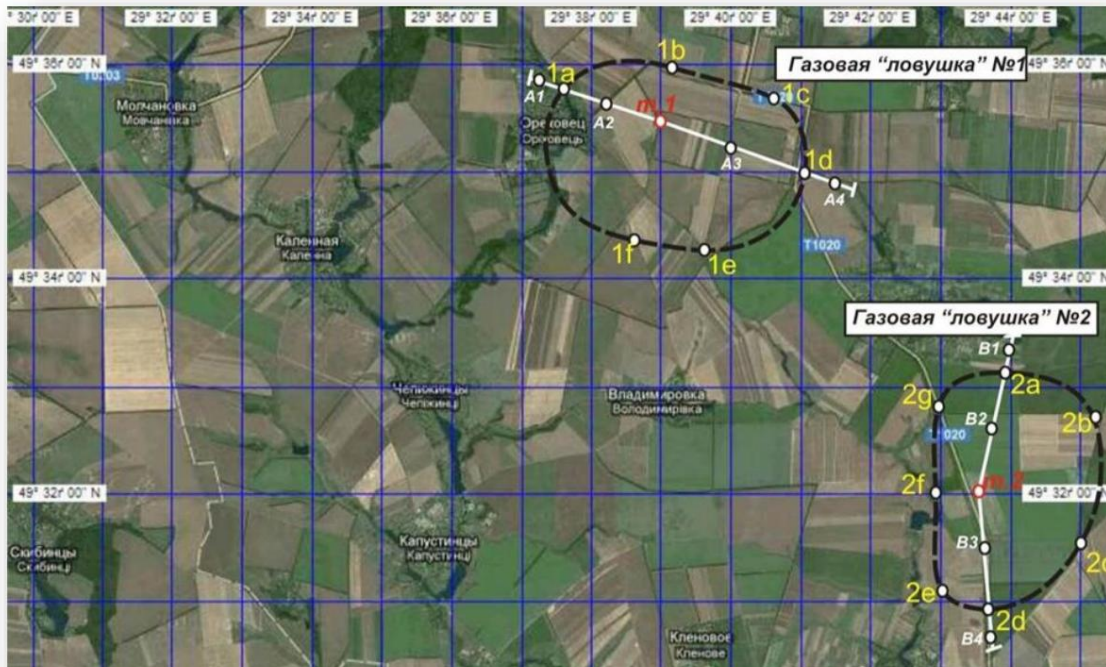
DESPUES



Área total con posibles yacimientos de hidrocarburos:
25,6 Km² + 89 Km² + 112 Km² = 226,6 Km²

Sísmica del Bloque de **198.43 Km²**
Costo: 198.43 Km² x 19,000 USD/Km² = **4,305,400 USD**

پیش اکتشاف توسط RSS/NMR امکان محدود کردن هزینه های اکتشاف لوزه ای را فراهم می کند و فاز 1 هزینه ها را به شدت کاهش می دهد.



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



4.2

مورد 2: راستی آزمایشی چاه های موجود

هنگامی که مشتری پس از تفسیر داده های 2D/3D نقطه حفاری را شناسایی کرد، بهترین جایگزین این است که این نقطه حفاری را با هدف انجام یک تجزیه و تحلیل دقیق تر در اختیار ما قرار دهد که در آن نتایج زیر را می توان به دست آورد:

• تعیین وجود هیدروکربن ها در نقطه بررسی در یک بازه عمق معین.

• شناسایی نوع هیدروکربن ها (نفت، گاز طبیعی).

• نقشه میدانی با خطوط مخزن و گسل های شناسایی شده در شعاع 1 تا 3 کیلومتری اطراف نقطه حفاری.

• تعیین مناطق حداکثر پاسخ به سیگنال در خطوط رسوب

شناخته شده است.

• تعداد افق های مفید را تعیین کنید.

• تعیین عمق وقوع هر افق.

• فشار گاز در افق.

• وجود آب سازند و ضخامت آن.

• ساخت ستون های عمیق در محل حفاری.

• وجود هیدروکربن ها را در نزدیکی نقطه کنترل در غیاب شناسایی کنید

هیدروکربن ها در یک نقطه مشخص

• راستی آزمایشی چاه های خشک به دلیل خرابی ها و/یا خطاهای تفسیر لرزه ای 2 بعدی/3 بعدی، که برای آن منطقه موقعیت چاه خشک را در شعاع بین 1 تا 3 کیلومتر دوباره بررسی می کنیم.

4.3

مورد 3: اکتشاف مجدد یک بلوک در تولید یا در یک مزرعه بالغ (براون فیلد)

اگر مشتری نیاز به بررسی مجدد بلوک خود به طور کامل یا جزئی داشته باشد تا تصمیم بگیرد که نحوه تولید خود را با تاسیسات جدید، چاه های تولید یا تزریق و غیره تغییر دهد، نتایج زیر را به دست خواهد آورد:

• خطوط مخازن در سطح سطح میادین نفت و گاز.

• محدودیت های میزان تله گذاری.

• تعداد افق در هر مخزن،

• عمق افق،

• وجود درپوش گاز در بالای افق نفت،

• فشار مخزن،

• وجود آب در زیر افق نفتی،

• مقاطع عمودی مخازن هیدروکربنی،

• نقشه های سازه ای سقف ها به تفکیک لایه ها،

• حجم تخمینی گاز و نفت بر اساس لایه ها،

• ارزیابی کلی میدان با محاسبه اولیه منابع نفتی و

گاز مورد انتظار در تمام مخازن این میدان،

• نگاشت حداکثر پاسخ سیگنال در هر مخزن

• شناسایی نقاط بهینه حفاری.





4.4 مورد: 4: مزروعه بالغ باید دوباره فعال شود (نوسازی زمین بایر صنعتی)

اهداف اصلی مطالعه RSS/NMR عبارتند از:

• شناسایی، شناسایی و ترسیم رسوبات گاز، نفت و میعانات گازی در بلوک های فعال یا متروکه.

• مخازن موجود را دوباره ترسیم کنید و مخازن یا ذخایر را برجسته کنید که قبلاً توسط لرزه نگاری 2 بعدی / 3 بعدی کشف نشده بودند.
• نواحی امیدوار کننده بلوک که به مرحله تولید نرسیده اند را ارزیابی کنید

قبلاً.

• مشتری بخشی از بلوک را که قرار است دوباره کاوش شود، مجدداً اختصاص می دهد، ما مجدداً مطالعه کل بلوک را توصیه می کنیم.

• همچنین می توانید اطراف چاه های بسته موجود را مشاهده کنید، برای کاهش هزینه ها می توان یک چاه ثانویه را از چاه قبلی حفر شده و متروکه حفر کرد.

در پایان فاز 1، نتایج زیر را برای هر رشته بالغ خواهیم داشت:

• نقشه های بلوکها یا میدانهای بالغ (فیلد قهوه ای) مورد مطالعه، با خطوط مخازن نقشه برداری شده نهشته های شناسایی شده، به طور دقیق تر، خطوط رسوبات مرتبط با مختصات جغرافیایی.

• حداکثر مناطق پاسخ سیگنال و خطوط پاسخ سیگنال در واحد

فشار هیدرواستاتیک، MPa.

• امیدوار کننده ترین سپرده ها برای مطالعه دقیق بعدی مشخص شده اند

(فاز 2 و 3).

بنا به درخواست کارفرما، با هدف دستیابی به اطلاعات دقیقتر از جمله موارد زیر، وارد فازهای 2 و 3 می شویم که بررسی دقیق تری از تولید امیدوار کننده یا ذخایر متروکه است:

• خطوط مخازن در سطح سطح میدین نفت و گاز.

• محدودیت های میزان تله گذاری.

• تعداد افق در هر مخزن،

• عمق افق،

• وجود درپوش گاز در بالای افق نفت،

• فشار مخزن،

• وجود آب در زیر افق نفتی،

• مقاطع عمودی مخازن هیدروکربنی،

• نقشه های سازه ای سقف ها به تفکیک لایه ها،

• حجم تخمینی گاز و نفت بر اساس لایه ها،

• ارزیابی کلی میدان با محاسبه اولیه منابع نفتی و

گاز مورد انتظار در تمام مخازن این میدان.

• نگاشت حداکثر پاسخ سیگنال در هر مخزن

• شناسایی نقاط بهینه حفاری.



RSS-NMR Fase 1: Campos Maduros

ANTES

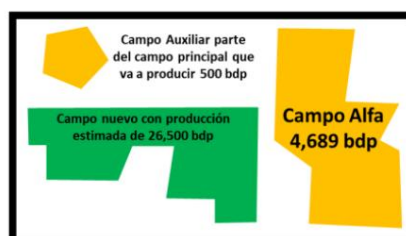
Con datos de sísmica 2D del siglo XX



Bloque Virgen: 1200 Km²

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 (نرخ بازگشت انرژی) برای اکتشاف مجدد مزارع بالغ اعمال شد

از این لحظه دشوار برای صنعت ما، ما باید راه حل های جایگزینی را تجزیه و تحلیل کنیم که عمدتاً زمان و هزینه های اجرای پروژه های اکتشافی را کاهش می دهد. به همین دلیل، TRE یا EROI (Energy Return On Investment) شاخصی خواهد بود که باید مبنای فعالیت های ما باشد تا تصمیم بگیریم که آیا پروژه جدیدی (پروژه گرینفیلد) را انجام می دهیم یا یک مخزن قدیمی را دوباره کاوش می کنیم. پروژه برانفیلد).

این در یک معادله خطی ساده خلاصه می شود که تغییرات اقتصادی و زمانی را نادیده می گیرد:

یک واحد مرجع از محصول N امکان تولید Z (چند یا نه) N را فراهم می کند

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

ما نتیجه ای به دست می آوریم که اجازه می دهد بدون در نظر گرفتن تداخل اقتصاد فعلی تصمیم گیری شود، زیرا بر اساس ارزش غیر پولی است. برای صنعت نفت خود، بشکه نفت (159 لیتر) را به عنوان مقدار ثابت N در نظر می گیریم. ما کاهش سودآوری صنعت خود را با شروع پروژه های جدید قبل از اکتشاف مجدد ذخایر قدیمی اندازه گیری می کنیم.

1 • بشکه معکوس برای تولید 100 بشکه در سال 1900 استفاده می شود، یعنی $1 \times N = > 25 \times N \cdot 1$. $1 \times N = > 100 \times N$. 1xN = > 100xN معکوس
اجازه می دهد تا 18 بشکه در سال 2020 تولید شود، یعنی $1 \times N = > 12 \times N$

اگر شرکت E&P از خصوصی و دولتی می خواهد سود خود را افزایش دهد، پیشنهاد می کنیم توصیه های زیر را در نظر بگیرید:

• کاهش سرمایه گذاری در پروژه های جدید.





• برای ایجاد سود کوتاه مدت، مزارع قدیمی را دوباره کاوش کنید.

6 ملاحظات اقتصادی در صنعت نفت

تضمین پایداری شرکت نفت دولتی یا خصوصی از طریق اکتشاف مجدد از اهمیت حیاتی برخوردار است.

ما که یک کشور نفت خیز هستیم، ظرف 20 سال آینده حتی یک بشکه برای فروش در خارج نخواهیم داشت. Vicente Fox Quesada رئیس جمهور سابق مکزیک، سال 2000

برای یک شرکت نفتی، شناخت دقیق ذخایر یک میدان برای ایجاد طرح توسعه ای که بازیافت هیدروکربن را به حداکثر می رساند، ضروری است. برای شرکت های نفتی، ذخایر دارایی هایی برای توسعه و کسب درآمد هستند. کسب حقوق E&P مشارکت در پروژه ها و تامین مالی بر اساس مقدار نفت یا گاز قابل محاسبه، حجم قابل تولید و بازگشت سرمایه تصمیم گیری می شود.

7 ذخایر گواهی شده رابط بین تولید و CASH

برای صنعت نفت، ذخایر در قلب اعتماد و اعتبار است که دسترسی به منابع مالی اقتصادی را برای توسعه پروژه هایی که تقاضای رو به رشد را برآورده می کند تضمین می کند.

دلایل بخشش برای منابع دستخوش ارزیابی طرف شرکت اعتباری است

برای کشورهای صادرکننده که به شدت به درآمدهای نفتی وابسته هستند، گواهی ذخایر امکان دسترسی به خطوط اعتباری را فراهم می کند. در مورد کشور تولیدکننده هیدروکربن، مهم است که بدانیم تا چه زمانی می تواند به استفاده از این منبع طبیعی تجدیدناپذیر به عنوان یک اهرم توسعه ادامه دهد.

نفت پرمصرف ترین منبع انرژی تجاری در جهان است و برای چندین دهه ادامه خواهد داشت. بنابراین دانستن در دسترس بودن آنها برای پیش بینی جایگزینی آنها بدون اضطراب یا عجله ضروری است. قبل از شروع سرمایه گذاری، باید بین ذخایر اثبات شده، احتمالی و احتمالی یکی را انتخاب کنید. در واقع، E&P پس از بهره برداری از متمرکزترین و در دسترس ترین منابع، مجبور به بهره برداری از منابعی می شود که کمتر و کمتر متمرکز هستند یا استخراج آنها بیشتر و سخت تر است و نیاز به انرژی بیشتر و بیشتر برای بازگشت به سطح دارند. از این رو (EROI) که کمتر مطلوب می شود.

E&P که گردش مالی آن با تولید مبتنی بر بهره برداری از Brownfields و بدون پروژه Greenfields در کوتاه مدت خطر ناپدید شدن را دارد. این ریاضی است زیرا تولید کاهش می یابد و شما دیگر ابزاری برای تامین مالی اکتشافات جدید خود نخواهید داشت و سپرده های جدید خود را به تولید می رسانید که هزینه های آن در همان زمان افزایش می یابد.





هزینه‌های میدان‌های سبز، با توجه به اینکه TRE کمیته‌های تصمیم‌گیری شرکت‌های بزرگ نفتی را قبل از تصویب یک پروژه جدید دو بار فکر می‌کند.

RSS-NMR برای بزرگ‌های واقعی که با آنها می‌توانید در واقع در سطح جهانی اطلاعاتی وجود دارد که بسیاری از ذخایر تولید کننده سابق بر اساس داده‌های لرزه‌ای دوبره‌ای بهره‌بردار رسیده‌اند.

برای ایجاد یک قیاس، مانند ساختن یک وب‌سایت با استفاده از عکس‌های روی کاغذ است که روی صفحه کامپیوتر چسبانده می‌شود.

توتال، شرکت فرانسوی E&P با کمک OBN عکسی از مخازن خود در حال تولید برای بهینه‌سازی میدان نفتی شمال خود در سرمایه‌گذاری مشترک با گاز قطر، <https://www.ep.total.com/fr/expertise/reservoir/bottom-nodes-ocean-obn-wide-offshore-seismic-acquisition-campaign-improve> علاقه به بازتولید در فراساحل را کاملاً درک کرده است.

<https://www.youtube.com/watch?v=JcJKWJfTzL0> چیست OBN

8 نتیجه‌گیری

امروزه، برای بهره‌مندی از نفت، باید روی راه‌حل‌های ساده و ارزانی تمرکز کنیم که نتایج سریعی را ارائه می‌دهند. RSS-NMR ابزار ایده‌آلی برای شرکت‌های نفتی است که نیاز به توسعه این میادین جدید دارند که آینده اقتصادی و انرژی بلندمدت شرکت‌ها را تضمین می‌کند. غربالگری یک بلوک بکر باید برای محدود کردن هزینه‌های سیستم‌های سنگین اعمال شود.

اما برای تامین مالی این پروژه‌ها یا مهمتر از همه، اطمینان از پایداری شرکت، آنها باید ذخایر قدیمی خود را که به این اکتشاف مجدد یا لرزه‌نگاری اصلاحی برای تایید مجدد نیاز دارند، دوباره کار کنند تا دارایی‌ها و آینده‌ای در Greenfields داشته باشند.

به این ترتیب RSS-NMR سریع، همه‌کاره، بدون ریسک است و به سوالات شما به سرعت پاسخ می‌دهد.

