



ANTENA TECNOLÓGICA

Boletín de novedades

Octubre - Noviembre de
2014



Petróleo y Gas

UPSTREAM

EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, PRODUCCIÓN, SEPARACIÓN, REMOCIÓN, TRANSPORTE



Índice

REVISTAS

Cómo la innovación e I&D tienen lugar en la industria del petróleo y gas: Perspectivas de ...	2
Desarrollo de un modelo económico inteligente para optimizar el tiempo de iniciación de la...	2

PUBLICACIONES CIENTÍFICAS

Controladores neumáticos en el upstream de petróleo y gas	3
Investigación sobre el efecto de la apertura de la fractura en el transporte de gas esquis...	3
Investigación sobre el fluido de espuma reciclable para la exploración del petróleo	4
Revisión de la tecnología ASP EOR (recuperación mejorada de petróleo con polímero surfacta...	4
Álcalis alternativos para la inundación ASP en anhídrita contenida en yacimientos de petró...	5
Análisis de los efectos de la transferencia de calor en la producción de gas a partir del ...	5
Investigación sobre la interacción entre fluidos de perforación e hidratos de gas en los s...	6

PATENTES

Uso de aminas en la recuperación de petróleo activo	7
Sistema y método para la recuperación mejorada del petróleo de un yacimiento petrolífero	7
Método para el desarrollo de yacimientos de petróleo y gas utilizando radiación láser de a...	8
Métodos y sistemas para la gestión del levantamiento por gas	8
Métodos para el recubrimiento de dispositivos tubulares utilizados en la perforación, comp...	9
Sistema acústico de levantamiento artificial para la deliquación en los pozos de gas	10
Método y aparato para mejorar la eficiencia de un motor de desplazamiento positivo para la...	10

NOTICIAS

ARPEL promueve a nivel mundial el uso de la herramienta RETOS para la evaluación de planes...	11
Tenaris apoya a ORLEN Upstream con un pozo de esquisto en Polonia	11
El mapa de las refinerías de Pdvsa en el exterior	12



Índice

Panorama general del Upstream en la Argentina (Petróleo)	12
El Futuro de la Producción de Aceite en México: Recuperación Avanzada y Mejorada (IOR-EOR)	13
Colombia: Ecopetrol y ExxonMobil empiezan exploración en no convencionales	13
Pdvsa aplica nuevo sistema de bombeo para facilitar extracción de crudo en occidente	13
Se desarrolla tecnología para mejorar el transporte de crudo extrapesado	14
MERCADO	
La inversión en arenas petrolíferas 2014-38 excede los \$514 billones	15
IEA reduce la previsión de la demanda global de petróleo nuevamente en medio de un crecimi...	15
Ronda 1 - Licitación de áreas en Mexico	16
Análisis de madurez de la cuenca del Golfo San Jorge: desafíos actuales y futuros para un ...	16
LEGISLACIÓN	
LEY 17.319	17
FINANCIAMIENTO	
FIT PDP (Ventanilla Permanente) - Proceso de evaluación	18
Apertura de ANR Plan Argentina Innovadora 2020 C1	18
EVENTOS	
8VA EXPO BOLIVIA GAS & ENERGÍA 2015	19
5ª Conferencia y exhibición internacional de petróleo y gas en Basra	19
Conferencia Asia Pacífico sobre geofísica superficial	20



UPSTREAM

REVISTAS

Cómo la innovación e I&D tienen lugar en la industria del petróleo y gas: Perspectivas de un estudio global

Publicada el 07/10/2014

2014. Journal of Petroleum Science and Engineering. Few would disagree that the upstream oil & gas industry has become more technology-intensive over the years. But how does innovation happen in the industry? Specifically, what ideas and inputs flow from which parts of the sectors value network, and where do these inputs go? And how do firms and organizations from different countries contribute differently to this process? This paper puts forward the results of a survey designed to shed light on these questions. Carried out in collaboration with the Society of Petroleum Engineers (SPE), the survey was sent to 469 executives and senior managers who played a significant role with regard to R&D and/or technology deployment in their respective business units.

[ver más...](#)

Desarrollo de un modelo económico inteligente para optimizar el tiempo de iniciación de la operación del levantamiento artificial por gas

Publicada el 26/09/2014

2014. Journal of Petroleum Exploration and Production Technology. Gas lift technology increases oil production rate by injection of compressed gas into the lower section of tubing through the casing-tubing annulus and an orifice installed on the tubing string. To achieve optimum recovery, operation must begin at the optimum time, in addition to inject optimum gas rate. In this work, we develop a new approach to consider the time factor in the gas lift optimization process. A piecewise cubic Hermite function is used to model the gas lift performance.

[ver más...](#)



UPSTREAM

PUBLICACIONES CIENTÍFICAS

Controladores neumáticos en el upstream de petróleo y gas

Publicada el 01/11/2014

2014. Society of Petroleum Engineers. Process-control engineering is a fairly narrow field of study that has used inconsistent terminology among practitioners. Natural-gas-actuated pneumatic-control equipment has recently become a focus area for regulators trying to reduce the quantity of actual pollutants and greenhouse gases released to the atmosphere. The historical use of inconsistent key terms by experts has led to regulations that are at odds with the realities of existing equipment. The intention of this paper is to begin development of a rigorous set of terms and operational classifications that can help create a framework of knowledge consistent with how this equipment functions.

[ver más...](#)

Investigación sobre el efecto de la apertura de la fractura en el transporte de gas esquisto utilizando un modelo de fractura discreto

Publicada el 01/11/2014

2014. Journal of Natural Gas Science and Engineering. Discrete fracture model (DFM) numerical simulation is used to investigate the shale gas transports in fractured porous media in this paper. A new seepage flow mathematic model, in which flow in fracture meets "Cubic law" and matrix meets "non-Darcy law", is adopted and fracture aperture effect on the transport behavior is simulated by solving the nonlinear partial differential equations using finite element analysis (FEA). In this DFM, fluid flows into wellbore which is surrounded by impermeable rock matrix is merely through fractures that connect to it. The model is used to simulate a random generated fractures network to study the flow and transport characteristics in fractured porous media (FPM). Several cases with different fracture aperture in same natural fractured model are given.

[ver más...](#)



UPSTREAM

Investigación sobre el fluido de espuma reciclable para la exploración del petróleo

Publicada el 01/11/2014

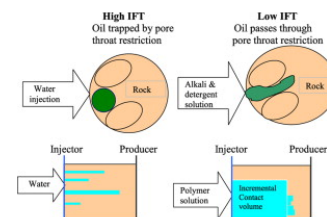
2014. Journal of Natural Gas Science and Engineering. Since foam liquid has been applied widely in the oil and gas field exploration and development, as in drilling, downhole operation and enhanced oil recovery, for its low density, low filtration, low damage, high viscosity and high carrying capacity, an in-depth study is necessary to make it more economical, more efficient and more environmentally friendly. Through theoretical analysis and a large number of tests, this research selected AOS-CoAO from the anionic surfactant and zwitterionic surfactant compound system as foaming agent for recyclable foam, with Xanthan gum as foam stabilizer for it can greatly improve foam stability, and with acid-base system of calcium oxide and sulfuric acid as regulator for it almost does not affect the activity of foam.

[ver más...](#)

Revisión de la tecnología ASP EOR (recuperación mejorada de petróleo con polímero surfactante alcalino) en la industria del petróleo: Perspectivas y desafíos

Publicada el 12/10/2014

2014. Energy. Owing to the inefficiency of the conventional primary and secondary recovery methods to yield above 20–40% of the OOIP (original oil in place) as incremental oil, the need for EOR (Enhanced Oil Recovery) techniques to recover a higher proportion of the OOIP has become imperative. ASP (Alkaline/Surfactant/Polymer) is one of such techniques that has proven successful due to its ability to improve displacement and sweep efficiency. Alkaline–surfactant–polymer (ASP) flooding is a combination process in which alkali, surfactant and polymer are injected at the same slug. Because of the synergy of these three components, ASP is widely practiced in both pilot and field operations with the objective of achieving optimum chemistry at large injection volumes for minimum cost.



[ver más...](#)



UPSTREAM

Álcalis alternativos para la inundación ASP en anhidrita contenida en yacimientos de petróleo

Publicada el 12/10/2014

2014. Fuel. The presence of gypsum or anhydrite in oil reservoirs limits the application of alkali-surfactant-polymer (ASP) flooding using conventional alkalis such as sodium carbonate (Na_2CO_3) because these alkalis precipitate calcium carbonate (CaCO_3) in the presence of gypsum leading to high alkalinity loss and permeability damage. Sodium metaborate (NaBO_2) and ammonium hydroxide (NH_4OH) were investigated as possible alternatives to Na_2CO_3 . Batch mixing experiments were performed with these alkalis in the presence of excess gypsum, single phase brine-alkali transport experiments were performed in sandstone and carbonate cores containing gypsum, and ASP corefloods were performed in outcrop and reservoirs cores (containing gypsum).

[ver más...](#)

Análisis de los efectos de la transferencia de calor en la producción de gas a partir del hidrato de metano por despresurización

Publicada el 01/10/2014

2014. International Journal of Heat and Mass Transfer. The dissociation of natural gas hydrates is an endothermic process. This dissociation process requires the continuous absorption of heat energy from the sediment and pore fluid. This heat transfer governs the dissociation rate and affects gas production. In this study, a two-dimensional axisymmetric simulator is developed to model the effects of heat transfer on the process of hydrate dissociation in porous media by depressurization. A series of simulations are performed to study sensible heat effects on the sediment, heat flow transfer in the cap- and base-sediment, and the effects of conductive and convective heat transfer on gas production from methane hydrate depressurization.

[ver más...](#)



UPSTREAM

Investigación sobre la interacción entre fluidos de perforación e hidratos de gas en los sedimentos portadores de hidratos de la perforación

Publicada el 01/09/2014

2014. Journal of Natural Gas Science and Engineering. Natural gas hydrates, preserved in deep ocean sediments, are supposed to be the future hydrocarbon source of energy. The possibility of gas production from natural gas hydrate bearing sediments (NGHBS) has been scrutinized by many researchers. Thermal stimulation, depressurization and use of thermodynamic inhibitors are three main proposed approaches to produce gas from the hydrates. When drilling through NGHBS, these mechanisms may cause wellbore instability and other drilling hazards such as severe mud gasification, low quality logging and cementing, casing collapse due to high pressure gas accumulation behind the casing, casing subsidence due to NGHBS failure and consequently instability of the ocean floor.

[ver más...](#)



UPSTREAM

PATENTES

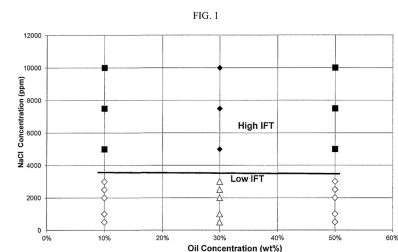
Uso de aminas en la recuperación de petróleo activo

Publicada el 31/10/2014

WO2014176438

Provided herein, inter alia, are methods and compositions useful for heavy crude oil recovery. The emulsion compositions and non-surfactant aqueous compositions provided herein may be particularly useful for the recovery of heavy crude oils under a broad range of reservoir conditions (e.g. high to low temperatures, high to low salinity, highly viscous oils).

[ver más...](#)

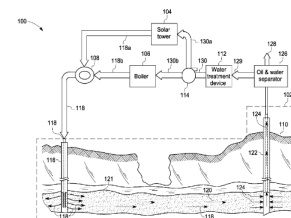


Sistema y método para la recuperación mejorada del petróleo de un yacimiento petrolífero

Publicada el 29/10/2014

US2014318792 (A1)

An oil recovery system and method is disclosed. The system includes a solar power tower for receiving a first portion of water from a water treatment device. The solar power tower heats the first portion of water directly using solar radiation and generates a first steam. Further, the system includes a boiler for receiving a second portion of water from the water treatment device. The boiler heats the second portion of water and generates a second steam. Further, the system includes a flow control device coupled to the solar power tower and the boiler to receive at least one of the first steam and the second steam. The flow control device injects at least one of the first steam and the second steam to an oil field.



[ver más...](#)



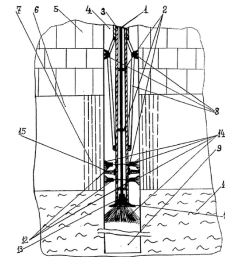
UPSTREAM

Método para el desarrollo de yacimientos de petróleo y gas utilizando radiación láser de alto poder para una extracción más completa

Publicada el 17/10/2014

US20140305635

A method of developing oil and gas fields includes creating a well by mechanically displacing rock material via a drilling device, increasing a well diameter by impacting the rock material via laser beams emitted from a central emitter, and reinforcing inner walls of the well by impacting wall material via laser beams emitted from a lateral emitter. A system includes a drilling device with a hollow lumen and a central drilling head, at least one fiber optic cable positioned within the lumen, a laser source coupled to a proximal end of the cable, a central emitter positioned inside the central drilling head and coupled to a distal end of the cable, at least one lateral emitter positioned on a side wall of the drilling device and coupled to the cable, and a controller coupled to the central and lateral emitters for controlling at least one laser beam characteristic.



[ver más...](#)



UPSTREAM

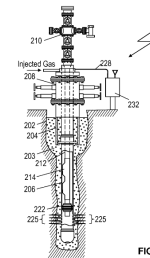
Métodos y sistemas para la gestión del levantamiento por gas

Publicada el 01/10/2014

AU2013274733 (A1)

A disclosed method for gas lift rate management includes collecting production system data. The method also includes performing a simulation based on the collected data, a fluid model, and a fully-coupled set of equations. The method also includes expediting convergence of a solution for the simulation by selecting well production rates and adjusting gas lift rates. The method also includes storing the gas lift rates determined for the solution for use with gas lift operations of the production system. A disclosed gas lift rate management system includes a memory having a gas lift rate management module and one or more processors coupled to the memory.

[ver más...](#)

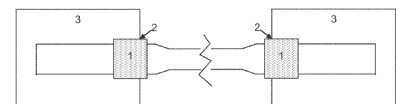


Métodos para el recubrimiento de dispositivos tubulares utilizados en la perforación, completación y operaciones de producción de petróleo y gas

Publicada el 26/09/2014

US20140287161

Provided are methods and systems for vacuum coating the outside surface of tubular devices for use in oil and gas exploration, drilling, completions, and production operations for friction reduction, erosion reduction and corrosion protection. These methods include embodiments for sealing tubular devices within a vacuum chamber such that the entire device is not contained within the chamber. These methods also include embodiments for surface treating of tubular devices prior to coating. In addition, these methods include embodiments for vacuum coating of tubular devices using a multitude of devices, a multitude of vacuum chambers and various coating source configurations.



[ver más...](#)



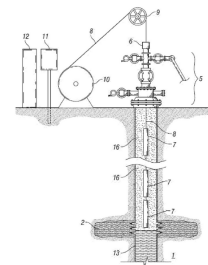
UPSTREAM

Sistema acústico de levantamiento artificial para la deliquación en los pozos de gas

Publicada el 19/09/2014

US20140262230

An artificial lift system and method for deliquification of gas production wells is provided. The artificial lift system comprises a downhole tool suspended by a power conductive cable in a wellbore. The downhole tool comprises an atomizing chamber for conversion of the liquid into droplets having an average diameter less than or equal to 10,000 microns. Natural gas produced by a producing zone of the subterranean reservoir transports the vaporized liquid molecules to the well surface. In operation, the atomizing chamber is located above the liquid column in the wellbore.



[ver más...](#)

Método y aparato para mejorar la eficiencia de un motor de desplazamiento positivo para la perforación de pozos de petróleo o gas

Publicada el 10/09/2014

US2014251691 (A1)

A method and apparatus for improving the efficiency of a drill string that includes drilling pipe, a dump valve, a positive displacement motor and a rotary drill bit driven by the motor utilize a dump valve that does not depend upon a pressure loss to maintain the dump valve in a position which closes communication between the drilling string and the annulus between the drilling string and the well bore or casing. The dump valve includes a flow sleeve that is axially moved to close outlet passages to the annulus by the flow of fluid through the outlet passages rather than a pressure drop across the flow sleeve.



[ver más...](#)

UPSTREAM

NOTICIAS

ARPEL promueve a nivel mundial el uso de la herramienta RETOS para la evaluación de planes de respuesta ante derrames de hidrocarburos

Publicada el 13/11/2014

La Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en América Latina y el Caribe (ARPEL) actualizó recientemente el "Manual de evaluación de la preparación y planificación de respuesta ante derrames de hidrocarburos" y su herramienta de evaluación denominada RETOSMR (Readiness Evaluation Tool for Oil Spills). El Manual y RETOS™ ofrecen una guía general para la industria y los gobiernos para evaluar su nivel de gestión de preparación y planificación para la respuesta ante derrames de hidrocarburos siguiendo criterios internacionales previamente establecidos.

[ver más...](#)

Tenaris apoya a ORLEN Upstream con un pozo de esquisto en Polonia

Publicada el 21/10/2014

Oil and gas company ORLEN Upstream, a subsidiary of PKN ORLEN, the largest crude oil refining company in Poland, successfully drilled a horizontal shale well using TenarisHydril Wedge 563™ premium connections. The operator took on the challenge of drilling the Stoczek-OU1K well to analyse the gas accumulation and producing capability of the Lower Silurian and Ordovician shale deposits.

[ver más...](#)





UPSTREAM

El mapa de las refinerías de Pdvsa en el exterior

Publicada el 06/10/2014

Aunque parece un hecho poco difundido, Petróleos de Venezuela no solo mantiene operaciones en varias refinerías en Estados Unidos a través de Citgo, sino que también participa en plantas procesadoras de crudo en Europa y a lo largo del Caribe. A través de asociaciones estratégicas, Pdvsa tienen presencia en una serie de refinerías en el hemisferio Norte, desde el estado de Louisiana, en Estados Unidos, hasta Suecia o Escocia.

[ver más...](#)

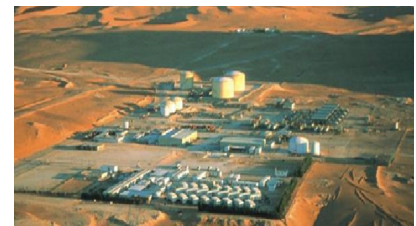


Panorama general del Upstream en la Argentina (Petróleo)

Publicada el 02/10/2014

En la industria del petróleo y del gas se utiliza el término Upstream para nombrar a todas las actividades de exploración y explotación que se realizan. El Upstream se traduce como “corriente arriba”. Y abarca todo el proceso de producción, desde la exploración del terreno donde se cree que puedan existir hidrocarburos, hasta la explotación del reservorio. En Argentina La exploración y explotación de gas natural se encuentra altamente relacionada con la del petróleo, puesto que el gas proviene de yacimientos fósiles de gas, o de petróleo y gas. Debido al estrecho lazo que existe entre el gas natural y petróleo, es que las compañías petroleras son igualmente las principales empresas implicadas en la producción del gas natural.

[ver más...](#)



UPSTREAM

El Futuro de la Producción de Aceite en México: Recuperación Avanzada y Mejorada (IOR-EOR)

Publicada el 30/09/2014

De conformidad con el artículo 3° de la Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), uno de los objetivos de esta es procurar que los proyectos de exploración y extracción de Petróleos Mexicanos y de sus organismos subsidiarios eleven el índice de recuperación y la obtención de volumen máximo de petróleo crudo y gas natural e el largo plazo, e condiciones económicamente viables, de pozos, campos y yacimientos abandonados, en procesos de abandono y en explotación.

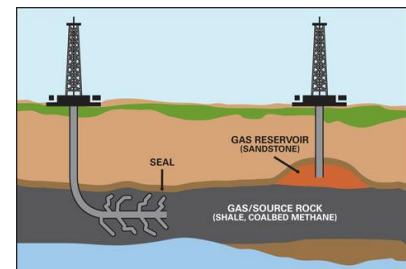
[ver más...](#)

Colombia: Ecopetrol y ExxonMobil empiezan exploración en no convencionales

Publicada el 25/09/2014

La petrolera Ecopetrol ya comenzó el proceso para entrar de lleno en la exploración de recursos de petróleo y gas alojados en yacimientos no convencionales (ubicados en rocas duras a grandes profundidades), a través de la técnica de la estimulación hidráulica. Luego de que el Gobierno definió los requisitos ambientales y técnicos, el presidente de la compañía, Javier Gutiérrez, señaló que ya comenzaron a conformarse los equipos técnicos para iniciar el trámite de los permisos ambientales requeridos.

[ver más...](#)



UPSTREAM

Pdvsa aplica nuevo sistema de bombeo para facilitar extracción de crudo en occidente

Publicada el 19/09/2014

La división occidente de Petróleos de Venezuela (Pdvsa) aplica con éxito el sistema de bombeo lineal, con el objetivo de facilitar la extracción de crudo en pozos de bombeo mecánico, que presentan problemas de alta fricción en el fluido de hidrocarburos. Estos modernos equipos fueron implementados desde el primer trimestre de 2014, para sustituir a algunos balancines que se empleaban en el campo Tía Juana, en la Costa Oriental del Lago (COL) de Maracaibo, estado Zulia, para extraer petróleo pesado, con alta viscosidad.



[ver más...](#)

Se desarrolla tecnología para mejorar el transporte de crudo extrapesado

Publicada el 19/08/2014

Ante la demanda de Petróleos Mexicanos (Pemex), de tener opciones para eficientar el transporte de aceite crudo pesado y extrapesado, el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), desarrolló una tecnología para la producción de bioproductos con propiedades de superficie, que mejoran tanto la viscosidad del aceite crudo extrapesado como su envío a través de ductos, que además minimiza problemas operativos como las caídas de presión, la precipitación de asfalteno o parafinas y proporciona una alternativa tecnológica al calentamiento o dilución con petróleo ligero, para poder transportarlo.



[ver más...](#)



UPSTREAM

MERCADO

La inversión en arenas petrolíferas 2014-38 excede los \$514 billones

Publicada el 10/11/2014

Total investment in Canadian oil sands projects during 2014-38 will exceed \$514 billion (2013 Can.), according to the Canadian Energy Research Institute (CERI). The total applies to investment in new projects and sustaining investments in existing projects. The sum of initial capital for new projects, sustaining capital for existing projects, and operating and maintenance expenses for all projects will average \$55 billion/year, CERI projected.

[ver más...](#)

IEA reduce la previsión de la demanda global de petróleo nuevamente en medio de un crecimiento económico lento

Publicada el 14/10/2014

The International Energy Agency's Oil Market Report (OMR) for October continues to reduce its forecast of global oil demand for 2014 by 200,000 b/d from the previous month, to 92.4 million b/d, in line with lower expectations of economic growth and the weak recent trend. Annual demand growth for 2014 is now projected at 700,000 b/d, rising tentatively to 1.1 million b/d in 2015, as the macroeconomic backdrop improves. In its October World Economic Outlook, the International Monetary Fund (IMF) cut its forecast of economic growth for 2014 and 2015 for the third time this year to 3.3% and 3.8% (vs. July's 3.4% for 2014 and 4% for 2015) respectively, led by revisions for Europe, China, Brazil, and Russia.

[ver más...](#)



UPSTREAM

Ronda 1 - Licitación de áreas en Mexico

Publicada el 23/09/2014

Con el nuevo modelo petrolero, el Estado retoma la rectoría en la administración de los recursos de la Nación y será el responsable de que las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos se realicen maximizando los ingresos para el Estado. Es por ello que el Estado llevará a cabo la primera ronda de licitaciones durante 2015. La llamada Ronda Uno deberá garantizar que el ganador de cada contrato represente la mejor alternativa técnica que dé mayores beneficios fiscales para el Estado.



[ver más...](#)

Análisis de madurez de la cuenca del Golfo San Jorge: desafíos actuales y futuros para un desarrollo sostenido y sustentable

Publicada el 26/08/2014

El siguiente trabajo fue presentado en el marco de las Jornadas de Producción organizadas por el Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) Seccional Sur, en la ciudad de Comodoro Rivadavia, Argentina. Esta conferencia presentó información relacionada a la Argentina y la Cuenca del Golfo San Jorge (CGSJ) en el contexto regional y mundial. Abordó temas relacionados al estado de reservas y madurez de la CGSJ, así como las tendencias de parámetros que caracterizan a cuencas maduras como el factor de recupero de reservas, relación agua petróleo, porcentaje de producción secundaria y mejorada entre otros.

[ver más...](#)



UPSTREAM

LEGISLACIÓN

LEY 17.319

Publicada el 30/10/2014

Ley 27007 HONORABLE CONGRESO DE LA NACION ARGENTINA
29-oct-2014. HIDROCARBUROS. LEY N° 17.319 - MODIFICACION
Publicada en el Boletín Oficial del 31-oct-2014. Número: 33001, Página: 1.

[ver más...](#)



UPSTREAM

FINANCIAMIENTO

FIT PDP (Ventanilla Permanente) - Proceso de evaluación

Publicada el 31/10/2014

El Fondo Tecnológico Argentino (FONTAR) anuncia los resultados del proceso de evaluación de FIT PDP (Modalidad Ventanilla Permanente) mediante Resolución de Directorio de Agencia N° 513/14.

[ver más...](#)



Apertura de ANR Plan Argentina Innovadora 2020 C1

Publicada el 10/09/2014

La Agencia Nacional de Promoción Científica y Tecnológica, a través del Fondo Tecnológico Argentino (FONTAR), llaman a la presentación de Proyectos de Innovación Tecnológica para la adjudicación de Aportes No Reembolsables (ANR Plan Argentina Innovadora 2020) destinados al financiamiento de proyectos de desarrollo tecnológico presentados por empresas PyMEs en el marco del Programa de Innovación Tecnológica III (PIT III).

[ver más...](#)



UPSTREAM

EVENTOS

8VA EXPO BOLIVIA GAS & ENERGÍA 2015

Publicada el 11/11/2014

20-21 agosto, 2015. Santa Cruz, Bolivia. Bolivia Gas & Energía es hoy el congreso internacional que ubica a Bolivia en el mejor nivel de eventos de este tipo y que cada año reúne a la industria energética especialmente de hidrocarburos, con los actores locales e internacionales, privados y estatales. El congreso es organizado desde 2008 por la Cámara Boliviana de Hidrocarburos y Energía (CBHE), y en esta nueva versión se busca repetir el éxito que nos acompañó en las seis primeras versiones.



[ver más...](#)

5ª Conferencia y exhibición internacional de petróleo y gas en Basra

Publicada el 20/10/2014

4 - 7 December 2014. Basra, Iraq. The 4th Basra Oil & Gas Exhibition and Conference was held between 05 - 08 December 2013 at Basra International Fair Ground, Basra, Iraq. The event witnessed over than 270 participants, 10000 visitors from more than 35 countries. The event turned out to be the largest event in Iraq's oil & gas sector this year as it was in last years. Since the first edition in 2010, both the exhibition and the conference have contributed to build up Basra reputation of being the "Iraq Oil Capital". The exhibition provides an interactive business platform for senior-level decision-making buyers to network with over 270 local and international professionals offering the latest technologies, solutions and products.



[ver más...](#)



UPSTREAM

Conferencia Asia Pacífico sobre geofísica superficial

Publicada el 28/08/2014

7-10 July 2015. Hilton Waikoloa Village, Waikoloa, Hawaii. This year's conference is centrally located in Hawaii and will focus on near-surface issues within the entire Pan-Pacific region. This conference will provide a world-class forum for your new technical advances, developments, and applications in near-surface geophysics.



[ver más...](#)

© 2012 IALE Tecnología | www.ialetecnologia.com
© 2012 Vigiale | www.vigiale.com
contacto@vigiale.com



Para más información:

Programa Nacional de Vigilancia Tecnológica e Inteligencia Competitiva · VINTEC
Dirección Nacional de Estudios (DNE) · Subsecretaría de Estudios y Prospectiva
Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva de la Nación
Godoy Cruz 2320 3 piso (entre Guatemala y Paraguay) · (C1425FQD) · Buenos Aires · Argentina
Tel: 4899-5300 int. 3004 · vintec@mincyt.gob.ar · www.mincyt.gob.ar

Y-TEC
YPF TECNOLOGÍA

Entidades que colaboraron:



INSTITUTO ARGENTINO
DEL PETRÓLEO Y DEL GAS



Cámara de la Industria
Química y Petroquímica

Trabajo realizado por:



Ministerio de
Ciencia, Tecnología
e Innovación Productiva



Secretaría de
Planeamiento y Políticas



ANTENA
TECNOLÓGICA
PLATAFORMA DE VIGILANCIA TECNOLÓGICA
E INTELIGENCIA COMPETITIVA



Unión Industrial Argentina
Sin Industria No Hay Nación