

Are you hedged against LNG project delays?

FIND OUT MORE

NGI NATURAL GAS INTELLIGENCE

News | Data | Prices | Insight... since 1981

INICIAR SESIÓN

Search

CASA GPI DIARIO GPI MÉXICO SHALE DIARIO NGI DATOS CERCA DE INVESTIGACIÓN Pruebas SUSCRIBIR



Inicio a Pemex de México presenta su propio curso mientras los pares latinoamericanos se dirigen en dirección opuesta

PRODUCCIÓN / E&P / NGI ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS

Pemex de México traza su propio curso mientras los pares latinoamericanos se dirigen en dirección opuesta

Andrew Baker 30 de julio de 2019

CORREO ELECTRÓNICO / IMPRIMIR

EL | MÁS / TAMAÑO DEL TEXTO



La visión de México para la petrolera estatal Petróleos Mexicanos (Pemex), revelada en las últimas semanas en su plan de negocios y ganancias del segundo trimestre, contrasta fuertemente con la de sus pares estatales en América Latina.

Mientras Pemex se prepara para construir una refinería de petróleo de \$ 8 mil millones y modernizar su flota existente de seis refinerías, la petrolera estatal de Brasil, Petróleo Brasileiro (Petrobras) está en proceso de desinvertir ocho activos aguas abajo que representan la mitad de la capacidad de refinación del país para concentrarse en más negocio rentable de exploración y producción (E&P).

Mientras que el presidente Andrés Manuel López Obrador se opone a la fractura hidráulica (fracking), la compañía petrolera estatal de 51% de Argentina, YPF SA ha convertido la formación de esquisto de Vacca Muerta en la primera historia de perforación no convencional fuera de América del Norte, como lo demuestra la primera vez en el país, carga exportada de gas natural licuado (GNL) en junio.

La compañía petrolera nacional colombiana Ecopetrol SA también planea invertir hasta \$ 500 mil millones en programas piloto de esquisto desde 2019-2021, y está evaluando dos inmensos descubrimientos de gas natural en aguas profundas frente a la costa caribeña de Colombia realizados en 2015 y 2017 por el socio de la empresa conjunta Anadarko Petroleum Corp.

El plan de negocios 2019-2023 de Pemex, que se publicó a principios de julio, confirmó que el operador no buscará sociedades de capital con otros productores en el segmento upstream, y planea financiar y supervisar la construcción de la refinería de 340,000 b/d en Dos Bocas, Tabasco.

Estos planes, ambiciosos en las mejores circunstancias, siguen una rebaja de la deuda de Pemex en junio por la deuda de Fitch Ratings al estado "basura", y una revisión por parte de Moody's Investors Service de su perspectiva para Pemex a "negativa" de "estable".

Con una deuda financiera de \$ 104.4 mil millones a fines de junio, Pemex sigue siendo la mayor petrolera más endeudada del mundo, en gran parte debido a su onerosa carga tributaria.

Los "altos niveles de impuestos de Pemex significan que debe emitir deuda, generalmente en los mercados internacionales, para financiar la inversión y cumplir con sus propios requisitos presupuestarios, así como los del gobierno", según un documento publicado a mediados de julio por el Instituto Baker para Benigna C. Leiss y Adrian Duhalt de Políticas Públicas.

El rechazo de Pemex a las empresas conjuntas agrava los desafíos que plantea su carga de deuda aplastante, dijeron los investigadores.

Bajo López Obrador, México ha suspendido rondas de ofertas, licitaciones de granjas para operar participaciones en áreas seleccionadas de Pemex y migrar contratos de servicios de campos petroleros a contratos de exploración y extracción. El objetivo de todas estas medidas era inyectar capital y experiencia fresca en el segmento upstream de México y distribuir el riesgo de exploración a empresas además de Pemex.

En la actualidad, las compañías petroleras "rara vez toman el 100% de propiedad de un proyecto; más bien, las empresas comparten riesgos y costos con otras empresas y aprovechan el conocimiento técnico y las sinergias que los socios potenciales pueden aportar a un proyecto", dijeron Leiss y Duhalt.

Los investigadores citaron que de 27 proyectos petroleros convencionales y no convencionales en entornos de aguas profundas, de aguas profundas y en tierra iniciados por ExxonMobil Corp. entre 2013 y 2018, la compañía tenía una participación del 100% en solo tres, "mientras que en todos los demás tenía un interés de trabajo que va del 9% al 62%".

Pemex, mientras tanto, continúa "gastando gastos" en los campos maduros de aguas poco profundas Cantarell y Ku-Malob-Zaap para frenar la disminución de la producción de petróleo de la compañía, dijeron los investigadores.

"For Pemex, the emphasis on production from existing assets results in larger expenditures per unit of production, which leads to greater debt, particularly when current revenues are not able to be redeployed for portfolio expansion and diversification."

Upstream hydrocarbons regulator Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) earlier in July approved a modified \$4.9 billion development plan submitted by Pemex for the Ku field, which accounts for 4.4% of Mexico's crude production.

Construction of the Dos Bocas oil refinery in Mexico's Tabasco state is to begin on Thursday (Aug. 1), energy minister Rocio Nahle said Monday. Construction of the refinery, LA construcción de la refinería de petróleo Los Bocas en el estado mexicano de Tabasco comenzará el jueves (1 de agosto), dijo el lunes la ministra de Energía, Rocio Nahle. La construcción de la refinería, que el gobierno financiará en su totalidad, no llevará más de tres años, dijo Nahle, y requerirá una inversión "máxima" de \$ 6.13 mil millones.

En mayo, se desestimó una licitación por invitación para la Ingeniería, adquisición y construcción del proyecto, luego de que ninguno de los consorcios invitados estuviera dispuesto a comprometerse con el cronograma del gobierno y las restricciones presupuestarias.

En respuesta, el gobierno dijo que Pemex y el ministerio de energía Sener supervisarían el proyecto, cuya necesidad y viabilidad ha sido ampliamente cuestionada por los analistas.

Copyright © 2019 Natural Gas Intelligence - Todos los derechos reservados.

ISSN © 2577-9877

Like 0 Share Tweet Compartir



NATURAL GAS INTELLIGENCE

News | Data | Prices | Insight... since 1981

Corresponsal en México | Minneapolis, MN

Andrew se unió a NGI en 2018 para respaldar la cobertura del recién liberalizado sector de petróleo y gas de México. Antes de unirse a NGI, Andrew cubrió las industrias de hidrocarburos y energía eléctrica de América Latina de 2014 a 2018 para Business News Americas en Santiago, Chile. Habla español con fluidez y tiene una licenciatura en periodismo y comunicaciones de masas de la Universidad de Minnesota.

andrew.baker@naturalgasintel.com | @panadero549

ARTÍCULOS RECIENTES DE ANDREW BAKER

Los precios del gas natural en México están en niveles récord, mientras que el gobierno disputa los contratos de tuberías

Contratos adjudicados bajo la reforma energética de México que muestran un crecimiento constante de la producción - Cobertura de bonificación

Contratos adjudicados bajo la reforma energética de México que muestran un crecimiento constante de la producción

IEEnova obtiene aparente victoria en la decisión del gasoducto de Sonora

NaturalGasIntel.com Comment Policy

NGI welcomes respectful, engaging, professional comments. Please read our Comment Policy before commenting.



0 Comments

NaturalGasIntel.com

Login

Recommend

Tweet

Share

Sort by Best



Start the discussion...

LOG IN WITH



OR SIGN UP WITH DISQUS

Name

Email

Password

Please access our Privacy Policy to learn what personal data Disqus collects and your choices about how it is used. All users of our service are also subject to our Terms of Service.



Be the first to comment.

ALSO ON NATURALGASINTEL.COM

NGL Energy Partners Produced Water System in Permian ...

2 comments • 3 months ago



CAROLYN DAVIS — Hi Mark, Thanks for the comment. Can you provide more detail? I'm unaware of the protest but it's worthwhile to report. I'd like to follow up. We appreciate your comments — c

U.S. Natural Gas Generators Urge No Subsidies for Nukes, ...

1 comment • 8 months ago



Tim S — It also should be urged more strict regulation for tracking radioactive waste. "Nuclear power is the only large-scale energy-producing technology that takes full responsibility for all its waste and fully costs this into the product." https://pbs.twimg.com/media... https://uploads.disquscdn.c... "Nuclear energy takes into account the cost of decommissioning from the start. It also internalizes all externalities. So why don't other technologies do that too?" "If other energy technologies would have to meet the same pollution, safety and reliability standards that nuclear meets, then those other technologies would become wildly expensive and totally unaffordable. They would be wiped out overnight, forever." "Most electricity sources have significant land requirements for fuel extraction, generation and waste disposal. These external costs are not reflected in electricity market prices" http://oe.cd/nea-full-costs...

21st Century Transportation Fueled by All of the Above, Says Shell Exec

2 comments • 5 months ago



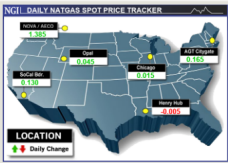
Camellia John — Good information. keep sharing.

Problematic Natural Gas Storage Well Design Said Widely Used in ...

2 comments • 15 days ago

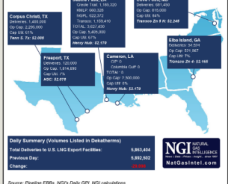


CAROLYN DAVIS — Hello Mr. Maddox, We appreciate your comments. Covering both sides of the issue is important for our readers, however, research often may be skewed to present one side of the argument in a more favorable light. Researchers often omit pertinent facts to suit their agenda. While there are some storage facilities near population centers, most are not. This is only one small data point. Your points are well taken. Hope to hear from you again in the future. -c



SoCal Bdr: Enbridge Chicago ESTRELLA NUEVA Bidweek Tablas de precios: Diario Semanal Bidweek

27/2019 Lista de llamadas de ganancias y cobertura



Precios de NatGas de NGI: los motores más grandes

Diario	NOVA / AECO C	+1.38\$
Semanal	SoCal Citygate	+0.840
Bidweek	Frontera SoCal - Ehrenberg	+0.73\$
Esquisto	Pérmico	-0.35\$



TENDENCIAS RECIENTE

Los recursos de rango se preparan para otro ciclo de productos básicos

La remediación continúa en el agua, fuga de aceite del pozo dañado Chevron en California

El clima no es suficiente para impresionar a un mercado de gas natural bien abastecido a medida que se desliza el futuro

NatGas Bulls 'Se acaba el verano' mientras agosto se desliza hacia el vencimiento

El gas de Osaka mejora las perspectivas de GNL de la costa del Golfo con la adquisición de Sabine Oil

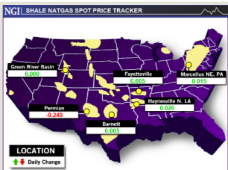
Los futuros del gas natural se denominan ligeramente más bajos a medida que el pronóstico se enfía

Pérmico solo tiene un potencial de mercado de agua producida de \$ 12 mil millones, dice Raymond James

La producción de petróleo y gas natural de Anadarko sube 17% año / año

Calor en California, temperaturas cómodas en otros lugares a medida que bajan los precios semanales del gas natural

Pemex reduce pérdidas en el segundo trimestre, pero la producción de gas natural continúa cayendo



Precios de NGI's Shale Basin (contenido del suscriptor)

Conteo de plataformas de cuenca no convencionales de EE. UU. 17/2019 Lista de llamadas de ganancias y cobertura

sobre NGI

Natural Gas Intelligence (NGI), es un proveedor líder de gas natural, noticias de esquisto bituminoso e información de mercado para la desregulada industria del gas natural de América del Norte. Desde que se publicó el primer número de Natural Gas Intelligence en 1981, NGI ha proporcionado precios y datos clave en los que confían diariamente miles de participantes de la industria en los EE. UU., Canadá y México, así como en América Central y del Sur, Europa y Asia.

CASA GPI DIARIO SHALE DIARIO NGI DATOS APOYO MAPAS DE TUBERÍA / GNL 2019 SUSCRIBIR ANUNCIAR