

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Marzo 10 de 2015

- **Producción de petróleo supera el millón de barriles por quinto mes consecutivo**
- **Juan Carlos Echeverry y Javier Gutiérrez inician empalme de presidencia de Ecopetrol**
- **Así es como México endulza impuestos a empresas petroleras**
- **Exploración offshore a la colombiana**
- **Opep mantendría política de producción de petróleo en su próxima reunión**
- **Confirmado De la Mora en la presidencia de la ANH**

bluradio.com

Producción de petróleo supera el millón de barriles por quinto mes consecutivo

<http://www.bluradio.com/92810/produccion-de-petroleo-supera-el-millon-de-barriles-por-quinto-mes-consecutivo>

Marzo 9 de 2015

La producción de petróleo en Colombia llegó en febrero pasado a 1.027.000 barriles por día, un 2,49 % más que en el mismo mes de 2014, informó el Ministerio de Minas y Energía.

"Por primera vez, el país logra cinco meses consecutivos con producción por encima del millón de barriles", destacó el Ministerio en un comunicado.

El ministro de Minas y Energía, Tomás González, señaló que "el país requiere de una producción por encima del millón de barriles para darle viabilidad a proyectos sociales y de competitividad".

La producción de la estatal Ecopetrol y empresas asociadas se mantuvo en febrero en 841.000 barriles por día, similar a la registrada en enero pasado, mientras que el resto fue de otras compañías.

En cuanto al gas natural, la producción promedio durante febrero alcanzó los 1.074 millones de pies cúbicos por día (mpcd), lo que supone un alza del 1,4 % con respecto a enero, cuando se alcanzó una producción de 1.059 mpcd.

Fuente: Blu Radio

EL ESPECTADOR

Juan Carlos Echeverry y Javier Gutiérrez inician empalme de presidencia de Ecopetrol

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/juan-carlos-echeverry-y-javier-gutierrez-inician-empalm-articulo-548259>

Marzo 9 de 2015

El exministro expresó su respeto y admiración por Gutiérrez, presidente de la compañía durante los últimos siete años, y calificó su labor como fundamental para la transformación de Ecopetrol.

El exministro de Hacienda, Juan Carlos Echeverry, designado como nuevo presidente de Ecopetrol, emitió un comunicado en el que afirma que junto con Javier Gutiérrez, presidente de la compañía durante los últimos siete años, iniciaron el proceso de empalme de la presidencia que irá hasta el próximo 6 de abril.

Expresó su agradecimiento por la confianza de la Junta directiva de Ecopetrol debido a su nombramiento y dijo que, “Es un honor y una responsabilidad. Aceptarla encierra el compromiso de liderar a los miles de trabajadores y funcionarios de la empresa más querida de los colombianos, para forjar entre todos un gran futuro”.

Además manifestó su respeto y admiración por Javier Gutiérrez, a quien calificó como admirable pues dirigió “con tino, visión y decisión. Como colombiano y como profesional le agradezco y reconozco la transformación fundamental de Ecopetrol”.

Este es el comunicado completo:



Agradezco a la Junta Directiva y a su presidente, Dr. Gonzalo Restrepo, por la designación a la presidencia de Ecopetrol. Es un honor y una responsabilidad. Aceptarla encierra el compromiso de liderar a los miles de trabajadores y funcionarios de la empresa más querida de los colombianos, para forjar entre todos un gran futuro.

Expreso mi mayor sentimiento de respeto y admiración por el Dr. Javier Gutiérrez, presidente de la compañía por espacio de los últimos siete años, quien la dirigió con tino, visión y decisión. Como colombiano y como profesional le agradezco y reconozco la transformación fundamental de Ecopetrol.

A partir de este momento, y hasta el próximo 6 de abril, adelantaremos con el Dr. Gutiérrez y el equipo directivo el proceso de empalme. La Junta Directiva ha dado a conocer que junto con la administración y reconocidos asesores internacionales, han adelantado un concienzudo diagnóstico, del cual se deriva la definición estratégica y las prioridades para la empresa.

Esas líneas de acción permitirán fortalecer a Ecopetrol para que continúe creando valor para sus accionistas; y para Colombia, alcanzando los más altos estándares de transparencia, integridad y eficacia en la labor de sus trabajadores y funcionarios; adelantando sus procesos de manera eficiente y ajustando los costos a los estándares internacionales más competitivos; desarrollando su foco de exploración y producción de petróleo y gas, con un equipo de exploración de élite dedicado a elevar las reservas; y enfrentando con visión y creatividad un período de bajos precios internacionales de petróleo, fenómeno recurrente en esta industria.

A los trabajadores y funcionarios, a los accionistas, los sindicatos, las comunidades, los contratistas, los gremios, los mercados locales e internacionales, los medios de comunicación y a los colombianos en general, les manifiesto que pueden estar seguros de que trabajaremos sin pausa para cumplir las metas trazadas.

La gente que cree en poder cambiar, es la que al final lo logra.

Pensando en los próximos 50 años, construiremos la Ecopetrol promisoría de los próximos 10, administrando los recursos energéticos de nuestra nación en la forma más eficiente y competitiva posible.

Fuente: El Espectador

Así es como México endulza impuestos a empresas petroleras

<http://www.elfinanciero.com.mx/financial-times/mexico-endulza-impuestos-a-petroleras.html>

Marzo 9 de 2015

Ante la volatilidad del mercado y la caída en los precios del crudo, Hacienda elevó de 15 a 20 por ciento el margen de ganancias antes de impuestos que los grupos energéticos pueden asegurarse de obtener antes de que el mecanismo de ajuste sea aplicado.

México está endulzando los términos impositivos para los grupos energéticos que anhelan desarrollar los recursos de petróleo y gas del país, porque el gobierno teme que la caída en los precios del crudo podría empujar a las compañías a presentar ofertas bajas.

El país está llevando a cabo su primer proceso competitivo a través del cuál los grupos energéticos podrán ofertar por contratos para explorar y desarrollar los hidrocarburos de México, en un movimiento que pone fin al monopolio de 77 años de Pemex, la compañía de gas y petróleo controlada por el estado.

Los contratos comenzarán a ser otorgados en julio y entre las 19 compañías que han calificado hasta el momento para participar en la subasta están BHP Billiton, Chevron, Royal Dutch Shell and Total.

El gobierno de México quiere que la liberalización energética ponga al país nuevamente en una ruta de crecimiento en la producción petrolera, luego que la producción de Pemex cayó a un mínimo de dos décadas en el cuarto trimestre de 2014.

Pero después de correr modelos económicos, la Secretaría de Hacienda concluyó que los términos impositivos, delineados por primera vez en diciembre, eran muy duros dada la caída de casi 50 por ciento en los precios de petróleo desde el verano pasado.

“Los términos impositivos iniciales estaban bien bajo las condiciones previas pero es justo decir que este ajuste es una consecuencia de la realidad de las nuevas condiciones del mercado”, dijo Juan Carlos Zepeda, presidente de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), que está supervisando las ofertas por los contratos.

Como resultado, Hacienda ha modificado el llamado mecanismo de ajuste que se aplica si los precios del petróleo aumentan más que las expectativas de mercado o si los

descubrimientos resultan ser enormes.

El mecanismo está diseñado para asegurar que los ingresos del estado crecerán progresivamente en dichas circunstancias, mientras que seguirán generando un margen de ganancias antes de impuestos de entre 15 y 20 por ciento, que Miguel Messmacher, subsecretario de Ingresos de la Secretaría de Hacienda, calificó como internacionalmente aceptable para los grupos energéticos que enfrentan costos por exploración y desarrollo.

Para endulzar los términos impositivos ante la volatilidad de los mercados y los petroprecios deprimidos, el margen de ganancias antes de impuestos que los grupos pueden asegurar obtener antes de que el mecanismo de ajuste sea aplicado ha sido elevado a 20 por ciento. Antes era 15 por ciento.

Los cambios afectan todos los contratos ofrecidos hasta la fecha, entre ellos 14 bloques de exploración en aguas someras y 9 en aguas profundas listos para ser desarrollados, todos en el Golfo de México.

Los contratos serán otorgados por el gobierno en base a cuánta producción las compañías planean compartir con el estado y el tamaño de la inversión propuesta. El gobierno establecerá un mínimo de participación en la producción cerca de las fechas de presentación de ofertas.

"El problema real con el mecanismo de ajuste es que, dado que el riesgo en el sector ha aumentado, podría haber menos compañías dispuestas a presentar ofertas por encima del valor mínimo de producción que establezcamos", dijo Messmacher.

Términos impositivos menos agresivos deberían traducirse en mayores ofertas, explicó.

Fuente: El Financiero. México

Dinero

Exploración offshore a la colombiana

<http://www.dinero.com/pais/articulo/proyectos-para-potenciar-off-shore-colombia/206658>

Marzo 10 de 2015

Ahora que empresas locales y extranjeras evalúan la posibilidad de realizar este tipo de exploración y producción de hidrocarburos, un grupo de estudiantes de la Universidad Nacional propuso un método más apropiado para desarrollarlo.

Pese a que Colombia recibió recientemente la noticia de que su producción mensual había sobrepasado el millón de barriles por quinto mes consecutivo, para nadie es un secreto que esta tendencia no será duradera en el mediano y largo plazo dadas las previsiones hechas para el país en materia de reservas.

Por lo tanto, mucho se ha hablado de los proyectos que existen por parte de diferentes empresas que operan en el país con intereses en la producción offshore del país. Ante este panorama, una propuesta hecha por estudiantes de la Universidad Nacional recomendó la construcción de pozos verticales y direccionamientos horizontales como el método más apropiado, para la exploración de hidrocarburos de esta clase.

La propuesta de los colombianos se encuentra entre las cuatro mejores de América Latina que compiten por el Imperial Barrel Award, reconocimiento de la Asociación Americana de Geólogos del Petróleo (AAPG).

“El modelo surgió de un modelamiento de prospectiva y un análisis de petrofísica hecho por un grupo de estudiantes de la U.N. que identificó los puntos de perforación para extraer hidrocarburos en la cuenca offshore (costa afuera) de Dinamarca”, señaló.

Según informó la oficina de comunicaciones de la Universidad Nacional, María Daniela Reyes, estudiante del Departamento de Geociencias de la U.N., por medio de los datos proporcionados por la AAPG, se caracterizaron los pozos y la sísmica.

Además, con la ayuda de un software denominado Petrel, se analizaron e interpretaron los datos para generar un modelo tridimensional que permitió recomendar unos prospectos que indicaron la forma de perforación y la producción que se podría tener.

Este grupo de estudiantes conformado además por Juan Eslava, Ruth Robayo y Daniel Aramburo, apoyados por el profesor Luis Antonio Castillo, estará el próximo 10 de abril en Trinidad y Tobago en la ceremonia de premiación, que determinará el mejor trabajo de prospectiva de Latinoamérica.

Sus competidores son la Universidad Simón Bolívar de Venezuela, Universidad de los Andes de Colombia y la Central de Venezuela.

Tanto estudiantes como catedráticos esperan que el proyecto colombiano sea el ganador de la jornada pues podría significar un directo impacto en el desarrollo y puesta en marcha de la iniciativa por parte de las grandes empresas extractoras del mundo.

Fuente: Dinero



Opep mantendría política de producción de petróleo en su próxima reunión

http://www.larepublica.co/opep-mantendr%C3%ADa-pol%C3%ADtica-de-producci%C3%B3n-de-petr%C3%B3leo-en-su-pr%C3%B3xima-reuni%C3%B3n_229636

Marzo 10 de 2015

Doha_ La Opep mantendría su actual política de producción en la reunión que sostendrán sus miembros en junio, dijo el martes la gobernadora de Kuwait ante el grupo, en el primer comentario público sobre lo que sería una decisión crucial para determinar la dirección de los precios en la segunda mitad del año.

Varios ministros de Petróleo de la Opep, incluyendo al de Arabia Saudita, Ali al-Naimi, han defendido la decisión que tomó el cártel en noviembre de no reducir su producción para defender su cuota de mercado y lograr un recorte en el bombeo de productores más caros como Estados Unidos.

El acuerdo hizo que los precios del petróleo caigan a menos de US\$50 por barril, extendiendo la fuerte baja que comenzó en junio en medio de un exceso en la oferta mundial de crudo.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo ha dicho que cree que el exceso de suministros, de hasta 1,5 millones de barriles por día, se evaporará a medida que la demanda de crudo se recupere y se desacelere el crecimiento de la producción petrolera de Estados Unidos.

Sin embargo, en caso que los productores de petróleo de Estados Unidos sean más resistentes de lo que la Opep espera, el exceso de suministro podría persistir e incluso agravarse aún más si las potencias occidentales e Irán alcanzan un acuerdo nuclear que permita a Teherán aumentar sus exportaciones de petróleo.

Un plazo para un acuerdo marco sobre el programa nuclear iraní entre Teherán y seis potencias está fijado para marzo, con una fecha límite para alcanzar un pacto completo en junio, el mismo mes que la próxima reunión de la Opep.

El martes, la gobernadora de Kuwait en el grupo, Nawal Al-Fuzaia, dijo en una conferencia de energía en Qatar que pensaba que la OPEP mantendrá su política de producción en la próxima reunión en Viena el 5 de junio.

"Creo que sí porque quedan menos de dos meses (...) antes de la próxima reunión de la Opep. No creo que haya un gran cambio en la oferta/demanda del mercado del petróleo en este periodo", dijo.

Fuzaia dijo no esperaba que los precios del petróleo bajen de los US\$40 por barril.

Actualmente el Brent cotiza en torno a los 58 dólares por barril.

"Es difícil predecir el punto del precio del petróleo porque no sólo se está moviendo por la confianza, los precios son afectados por la geopolítica, los problemas en Irak, Irán", dijo Fuzaia.

La funcionaria dijo que el crecimiento de la producción de petróleo iraquí era incierto tras fuertes fluctuaciones en los últimos meses, mientras que el retorno de grandes volúmenes de crudo de Irán podría tomar más tiempo de lo esperado.

"Sí, aumentó la producción en Irak, pero la situación sigue sin ser clara", dijo.

"En Irán, todo está relacionado a cómo progresen las negociaciones con Occidente sobre su programa nuclear", agregó y afirmó además que la recuperación de la producción en ese país tomará tiempo teniendo en cuenta trabajos de mantenimiento, recuperación de campos y la adquisición de nuevos equipos.

Analistas de la consultora Energy Aspects dijeron que incluso antes de que el crudo iraní vuelva al mercado, la Opep y otros productores de petróleo tendrán que enfrentarse a los bajos precios del petróleo debido a que la demanda tiende a debilitarse en abril-junio.

"La mayoría de los factores de apoyo para el Brent están empezando a desvanecerse. Los suministros impactados por el clima y cuestiones técnicas están regresando, justo cuando programas de mantenimiento de refinerías en el mundo están a punto de alcanzar su punto máximo", resaltó la consultora en una nota el martes.

Por su parte, Bank of America Merrill Lynch aseguró que ve una persistente presión a la baja sobre el crudo a lo largo del tercer trimestre del año, debido a que los países desarrollados han continuado elevando sus inventarios comerciales de petróleo.

Fuente: La República

Portafolio

Confirmado De la Mora en la presidencia de la ANH

<http://www.portafolio.co/economia/nuevo-presidente-la-anh-mauricio-la-mora>

Marzo 10 de 2015

Entraría a reemplazar a Javier Betancourt, quien presentó su renuncia desde agosto del año pasado.

Una de las preocupaciones del sector minero por estos días es la interinidad en la presidencia de la principal entidad pública del sector petrolero en el país: la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH.

Sin embargo, esta situación se terminará esta semana, pues Mauricio de la Mora será posesionado como presidente de la entidad en los próximos días.

De la Mora es ingeniero de petróleos de la Universidad de América. Su anterior cargo fue la gerencia de InterOil Colombia Exploration and Production, empresa que realiza estudios geológicos, levantamientos geofísicos, exploración, perforación, operación de producción, transporte y venta de petróleo y gas en el país asociado con diferentes entidades.

Para dentro de dos semanas se realizaría la presentación oficial del directivo ante los medios de comunicación.

Fuente: Portafolio