

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 27 de 2016

- **Paros y bloqueos incidirían en la caída de la inversión extranjera en el sector petrolero**
 - **Ecopetrol se hace con las llaves de Rubiales**
 - **Colombia tiene todo para ser una potencia en energía solar**
 - **El dólar inicia al alza la semana: se cotiza en \$2.987 y sube 14 pesos**
 - **Hidroeléctrica de Guatapé ya funciona con toda su capacidad**
-

Portafolio

Paros y bloqueos incidirían en la caída de la inversión extranjera en el sector petrolero

<http://www.portafolio.co/economia/gobierno/paros-y-bloqueos-incidirian-en-caida-de-la-inversion-extranjera-en-el-sector-petrolero-498161>

27 de junio de 2016

La cifra llegaría a 4.720 millones de dólares, a niveles del año 2007. Campetrol lo atribuye a circunstancias internas.

La Inversión Extranjera Directa (IED) en el sector petrolero caería este año 42 por ciento a 4.720 millones de dólares, esto tomando como base un precio promedio por barril de 41 dólares, junto con una producción de 885.000 barriles/día y usando como referente estadístico la Balanza Cambiaria del Banco de la República, según un estudio de la Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros (Campetrol).

Esta cifra no se veía desde el año 2007, época en la que la IED del sector petrolero se ubicó en 4.156 millones de dólares.

La proyección estimada a la baja se generaría por la compleja situación por la que está atravesando el sector petrolero derivada, en primer lugar, del descenso de las cotizaciones del crudo, así como por la inseguridad jurídica que se ha despertado debido a las revocatorias de licencias por parte de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (Anla) y a las decisiones de la Corte Constitucional, que ha ordenado el cese de operaciones de pozos productores por presuntos problemas en el desarrollo de la consulta previa.

A esto se le deben sumar los constantes paros y bloqueos por parte de las comunidades (que entre enero y mayo del presente año suman 37), que suspenden las operaciones en los campos, lo cual incrementa los valores de funcionamiento; así mismo, se le deben incluir los altos precios de contratación local de bienes y servicios (que en ocasiones llegan al 500 por ciento más de la tarifa de mercado) y los elevados niveles de tributación en Colombia, asegura el gremio petrolero.

Ronda de Ecopetrol

De otra parte la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) consideró acertada la decisión de Ecopetrol de lanzar una nueva ronda, con 20 activos productivos y con prospectividad exploratoria, en las zonas del Catatumbo, Valle Medio y Superior del Magdalena, Llanos y Putumayo, en momentos en que la producción ha caído en más de 100.000 barriles.

Fuente: PORTAFOLIO

Semana

Ecopetrol se hace con las llaves de Rubiales

<http://www.semana.com/economia/articulo/campo-rubiales-pasa-a-manos-de-ecopetrol/479162>

27 de junio de 2016

El campo petrolero más grande de Colombia pasará del todo esta semana a manos de Ecopetrol. Con esto la empresa aumentará su producción en unos 60.000 barriles diarios.

El próximo jueves el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, recibirá oficialmente las llaves de Rubiales, campo que hoy produce en promedio 135.000 barriles de petróleo por día. Como estaba previsto, el 30 de junio de 2016 termina el contrato de asociación Pirirí, a través del cual Ecopetrol, con el 57 por ciento, tenía una sociedad para operar ese campo con Meta Petroleum (filial de Pacific E&P), que participaba en el 43 por ciento.

El hecho de que Rubiales pase enteramente a manos de Ecopetrol tiene una gran importancia. Para empezar, una vez el trabajo de este campo sea ciento por ciento suyo, la empresa producirá unos 60.000 barriles más por día. Por otro lado, las regalías sobre la producción básica pasarán del 20 al 32 por ciento, lo que significa más plata para el erario.

También es significativo que al recibir Rubiales, Ecopetrol se consolidará como operador de crudos pesados ya que sumaría los tres mayores campos de ese tipo del país: Castilla, Chichimene y Rubiales. Estos representan cerca de 330.000 barriles por día, es decir, la tercera parte de la producción de Colombia.

No es un secreto que Campo Rubiales ha venido produciendo menos, especialmente desde septiembre del año pasado cuando Pacific dejó de perforar. Por eso, Ecopetrol evalúa el plan futuro de inversiones en dicho campo y se sabe que la idea es perforar unos 1.000 pozos.

Recibir esta importante zona petrolera también impone retos tanto operativos como logísticos para Ecopetrol. Uno, su extensión geográfica de 56.900 hectáreas (equivalente a 1,3 veces el área urbana de Bogotá). El otro, que al ser el campo que más produce en el país, debe hacerlo en niveles cada vez más rentables.

Según la petrolera, el equipo que operará este activo deberá optimizar los costos, y aplicar mejoras en muchos procesos, para lograr mayor eficiencia. Ecopetrol evalúa alternativas de trabajo para lo que se conoce en el argot petrolero como workover (aumentar la producción o reparar pozos existentes) y optimizar los sistemas de levantamiento artificial que permitan cumplir los pronósticos de producción de manera rentable.

La petrolera definió una estrategia de manejo del entorno que incluye gestión social, medioambiente, seguridad, relacionamiento con comunidades indígenas, mano de obra, tierras y comunicaciones. Con la Alcaldía de Puerto Gaitán, viene trabajando una agenda de diez temas prioritarios e igualmente ha realizado sesiones con autoridades del orden departamental y los ministerios de Minas, Interior, Trabajo y la ANH.

Desde hacía rato el país no recibía una buena noticia petrolera, y esta cae muy bien en las actuales circunstancias, cuando necesita aumentar sus recursos fiscales.

Historia del campo

1982: Intercol descubre Rubiales.

1988: Ecopetrol y las compañías Tethys Petroleum Company, Turnsector y Tuskar celebran los contratos de participación de riesgo y asociación Pirirí.

1995: se inician actividades de perforación.

1997: el Ministerio de Minas declara el inicio de explotación de los contratos de Pirirí bajo la modalidad de 'Solo Riesgo'.

2003: Meta Petroleum (filial de Pacific E&P) asume la operación del campo en reemplazo de Tethys Petroleum Company.

2006: Ecopetrol hace uso del derecho contemplado en el contrato y entra a participar en la operación de Rubiales, lo que finaliza la etapa de explotación bajo la modalidad de 'Solo Riesgo'.

2013: se alcanza el récord de producción de 212.115 barriles de petróleo.

2016: primero de julio, Ecopetrol asume la operación de Campo Rubiales.

Fuente: SEMANA

EL UNIVERSAL

Colombia tiene todo para ser una potencia en energía solar

<http://www.eluniversal.com.co/ambiente/colombia-tiene-todo-para-ser-una-potencia-en-energia-solar-228951>

27 de junio de 2016

El cuidado del medio ambiente cada día está tomando más fuerza debido a las afectaciones que por el mal cuidado del planeta se han visto en los últimos años. Por eso nuestro país no se puede quedar atrás en esta materia, pues tiene todo para ayudar a preservarlo.

Y una forma de hacerlo es con el aprovechamiento de ciertas energías renovables como: el sol, el viento, la vegetación, entre otras, que generan impactos ambientales mucho menores debido a que son más limpias e inagotables, que aquellas producidas por las fuentes energéticas convencionales que por el contrario contaminan, son limitadas y generan residuos.

Así lo explicaron los expertos de Tecnigreen, empresa colombiana que implementa soluciones utilizando energía solar y soluciones híbridas, quienes consideran que nuestro país tiene todo por hacer, sobretodo en el campo de la energía solar, y que por eso es muy conveniente que se empiece a explorar y ayudar al planeta de esta manera.

“En Colombia se podría utilizar cualquier tipo de energía renovable, pero el costo de adquisición de otras energías alternativas es muy costoso. Es por eso que en el mundo la energía solar se está imponiendo. Entre otras cosas porque se fabrica de materiales infinitamente abundantes en la naturaleza”, explicó el ingeniero Juan David Henao de Tecnigreen.co

De esta forma, según agregó el experto en nuestro país por estar en una zona tórrida tiene una gran capacidad para trabajar la Energía Solar. “En algunas zonas como el Chocó, que es la zona del Pacífico que es selvática, el Sol no es están fuerte pero funciona muy bien. Mientras la Guajira es un lugar excepcional, esta región podría ser el gran productor de energía solar de Colombia y eso le generaría muchísimos ingresos a este departamento”, explicó.

Sin embargo, y pese a los alentadores pronósticos de los especialistas, Colombia se encuentra en la lista de los últimos países que están empezando a utilizar Energía Solar, por ejemplo Bolivia nos gana en este tema.

Zonas del país y tipos de energías

Energía Solar: se podría generar muy bien en el Magdalena, La Guajira, San Andrés y Providencia. Los paneles solares se adquieren a precios más bajos.

Energía Eólica: En Colombia la zona norte cuenta con las mejores potencialidades para generar este recurso obtenido del viento. Sin embargo, los equipos para energía eólica son muy costosos.

Energía Geotérmica: Este tipo de energía que proviene del calor del centro de la tierra podría generarse en zonas de mayor potencialidad como los volcanes Chiles - Cerro negro y el volcán Azufra, ambos en el departamento de Nariño, El Parque Nacional de los Nevados y el Área Geotérmica de Paipa - Iza Boyacá.

Fuente: EL UNIVERSAL

Portafolio

El dólar inicia al alza la semana: se cotiza en \$2.987 y sube 14 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-dolar-empieza-la-semana-al-alza-498183>

27 de junio de 2016

Como efecto del Brexit, las monedas emergentes caen este lunes. El precio del petróleo también pierde y las acciones se negocian a la baja.

La semana pasada la tasa de cambio mostró una alta volatilidad, ante la expectativa generada por el referendo que definiría la salida de Reino Unido de la Unión Europea y sus posteriores resultados. La TRM vigente es \$ 2.972,92.

Este lunes, el precio del dólar inició su cotización al alza. Su precio de apertura fue 3.000 pesos, valor que se ha ido moderando en las primeras horas de negociación. Sobre las 9:30 a.m. el dólar se cotiza en un precio promedio de 2.987 pesos, es decir, gana más de 14 pesos frente a la TRM del día.

La firma comisionista Corficolombiana señala que "esta semana los mercados estarán atentos al discurso de Janet Yellen en un panel de banqueros centrales en Portugal. A nivel local esperamos que continúe la alta volatilidad en la tasa de cambio".

LAS ACCIONES, A LA BAJA

Por su parte, las acciones en la Bolsa de Valores de Colombia inician la primera ronda de la semana a la baja.

El índice de referencia Colcap retrocede 0,72 por ciento.

El título de Ecopetrol pierde 1,43 por ciento.

La acción de Preferencial Bancolombia cae 1,56 por ciento.

La de Preferencial AV Villas pierde 2,13 por ciento.

Los papeles de Canacol caen 1,51 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

EL ESPECTADOR

Hidroeléctrica de Guatapé ya funciona con toda su capacidad

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/hidroelectrica-de-guatape-ya-funciona-toda-su-capacidad-articulo-639986>

27 de junio de 2016

Desde que se presentó el daño en febrero, EPM (Empresas Públicas de Medellín) trabajó para que el servicio se normalizara, pues en esta central se produce el 4% de la energía consumida en Colombia.

Este sábado, 68 días antes de lo estimado, la Hidroeléctrica de Guatapé empezó a funcionar después de que el 15 de febrero pasado se presentara un problema técnico en las instalaciones por un incendio en el túnel que lleva a la casa de máquinas de la central.

Con un evento en la hidroeléctrica, el gerente general de EPM, Jorge Londoño de la Cuesta, hizo pública la noticia de que las ocho unidades generadoras ya están funcionando, produciendo hasta 560MW, es decir, el 4% de la energía que se consume en el país.

Londoño resaltó el hecho que desde el primer día se buscó la normalización del servicio de la hidroeléctrica. También que fue fundamental conseguir los carretes de cable, herramientas y demás accesorios, que empezaron a llegar desde México el 17 de marzo.

Los 30 kilómetros de cables tuvieron un costo de \$200.000 millones. Además de estos, para la reparación fueron necesarias 800 personas durante los cuatro meses que duró la operación.

Desde el 23 de abril, también antes de lo esperado, EPM ya había puesto en funcionamiento el 25% de la hidroeléctrica que aprovecha el río Nare y está ubicado en el embalse El Peñol-Guatapé. El 5 de mayo ya la central estaba al 50% de su capacidad, y el 16 de junio al 75%.

Fuente: EL ESPECTADOR