

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 19 de 2015

- **Refinería de Barrancabermeja se modernizará por partes: Echeverry**
 - **Campo difícil abre la oferta del gas natural**
 - **Las disyuntivas de las reservas petroleras colombianas**
 - **Después de 23 años, Bolivia anuncia su primer hallazgo de petróleo**
 - **Llegará electricidad a mil familias en el Caquetá**
-

» Vanguardia

Refinería de Barrancabermeja se modernizará por partes: Echeverry

<http://www.vanguardia.com/economia/local/316038-refineria-de-barrancabermeja-se-modernizara-por-partes-echeverry>

Junio 19 de 2015

El presidente de Ecopetrol aseguró que actualmente la empresa no tiene el dinero para desarrollar el PMRB, pero que este se hará paulatinamente. Adicionalmente, indicó que Santander será una pieza clave dentro de la estrategia de la petrolera a 2020.

El presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, en su primera visita a Bucaramanga como 'cabeza' de la petrolera nacional, aseguró que el Proyecto de Modernización de la Refinería de Barrancabermeja (PMRB) se hará paulatinamente.

El directivo, quien se reunió con gremios económicos, parlamentarios y funcionarios, explicó que actualmente Ecopetrol no cuenta con los recursos para realizar el plan de inversión como se tenía previsto.

Echeverry acuñó esto a la inversión que se realizó en Reficar y que, ante la coyuntura de la caída en los precios del petróleo, la modernización en Barrancabermeja no se podrá hacer en un solo momento.

Sin especificar fechas ni montos iniciales para la modernización, Juan Carlos Echeverry indicó que el proceso que se realizará 'por partes' involucrará recursos propios de la refinería, es decir, del dinero generado por la transformación del crudo y dinero de las utilidades de Ecopetrol.

"A medida que veamos la posibilidad de seguir avanzando e ir invirtiendo, lo haremos. Santander es un punto estratégico para la operación de Ecopetrol, y en el plan de la empresa hasta 2020 ocupa un espacio muy importante", añadió el Presidente de la

petrolera.

Se estima que para el PMRB se necesitan cerca de US\$7 mil millones.

Asimismo, Juan Carlos Echeverry, le dio un ‘voto de confianza’ al Instituto Colombiano de Petróleo (ICP), del cuál espera que siga siendo un foco de tecnología para la innovación de la empresa.

“Esto lo tomamos como un mensaje alentador y que acalla los rumores sobre el cierre del ICP, nosotros estamos funcionando y lo seguiremos haciendo, ahora con más compromiso, porque tendremos una participación importante en el plan de modernización de la refinería en Barrancabermeja”, añadió Andrés Mantilla, director del ICP.

Para el presidente ejecutivo de la Cámara de Comercio de Bucaramanga, Juan Camilo Beltrán, aunque la explicación del Presidente no lo deja “contento”, “sí es una buena señal escuchar de primera mano lo que se hará y espantar rumores sobre el cierre de la refinería; lo que viene será adaptarnos al proceso”, acotó.

Algunos asistentes a la reunión pidieron a Echeverry información clara y precisa sobre el destino de los más de US\$4 mil que, según el Presidente de la petrolera, se han invertido en la zona en los últimos años.

Ataques a oleoductos

Adicionalmente, el Presidente de Ecopetrol condenó los ataques contra la industria petrolera y los oleoductos en el país, en los que, según datos de la empresa se han perdido más de 18 mil barriles y han causado graves daños al ambiente.

Fuente: Vanguardia

EL HERALDO

Campo difícil abre la oferta del gas natural

<http://www.elheraldo.co/economia/campo-difical-abre-la-oferta-del-gas-natural-200597>

Junio 19 de 2015

Tendrá una producción hasta de 20 millones de pies cúbicos.

Después de 24 años, y gracias a una inversión de 80 millones de dólares por parte de la firma Petróleos Sud Americanos, Petrosud, fue reinaugurada ayer la planta de gas Campo Difícil, a 15 kilómetros de ese municipio del departamento del Magdalena, la cual con una producción hasta de 20 millones de pies cúbicos diarios, abre la oferta de este producto para seguir ampliando la cobertura en la Costa Caribe.

La planta de El Difícil es uno de los tres campos menores que adquirió la compañía especialista en hidrocarburos domiciliada en Suiza, que en 2013 cerró la transacción de compra de los mismos con Ecopetrol por un valor de 90 millones 350 mil dólares. El director de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Mauricio De la Mora, sostuvo que esto se convierte en una esperanza para el sector, teniendo en cuenta que según el Ministerio de Minas el país tiene una relación de reservas-producción de gas que no superaría los 13 años.

Martín Pérez de Solay, presidente de Petrosud, dijo que “esta es una planta flexible con una producción entre 4 millones y 20 millones de pies cúbicos de gas por día, y tiene el gran desafío de la conexión a la red del gasoducto del Caribe”.

EL GAS NATURAL LLEGÓ A PUEBLO NUEVO. Por su parte, y ante la reactivación de la planta de El Difícil, la empresa Gases del Caribe oficializó la llegada del gas natural al corregimiento de Pueblo Nuevo, donde empezaron a beneficiarse 1.000 familias, mientras que se proyectan 15.000 más en otras 43 poblaciones del Magdalena.

El acto inaugural contó con la presencia del director de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Mauricio de la Mora Rodríguez; el gobernador del Magdalena, Luis Miguel Cotes; el alcalde del municipio de Ariguaní, Carlos Eduardo Castilla, y el gerente general de Gases del Caribe, Ramón Dávila Martínez.

Con la conexión de Pueblo Nuevo se inicia la ejecución del Proyecto de gasificación de los corregimientos de la zona centro del Magdalena, cuya inversión por parte de Gases del Caribe asciende a la suma de 15.000 millones de pesos.

Así mismo, la empresa se encuentra trabajando en la ejecución del proyecto de gasificación del sur del Magdalena, cuya inversión por parte de la empresa asciende también a la suma de 15.000 millones de pesos.

Fuente: El Heraldo

Prensa Latina

Las disyuntivas de las reservas petroleras colombianas

http://www.prensa-latina.cu/index.php?option=com_content&task=view&idioma=1&id=3907551&Itemid=1

Junio 19 de 2015

La crisis mundial de los precios del petróleo tiene inmersa a Colombia en una profunda reflexión sobre las proyecciones futuras, pues lo cierto es que el panorama actual muestra tendencias de agotamiento de sus reservas del hidrocarburo.

Esta nación andina se ubica como el cuarto productor de petrolero de América Latina, después de Venezuela, México y Brasil. Su participación en el mercado planetario de los

carburantes es de 1,3 por ciento.

Ecopetrol, la paraestatal que lidera la producción nacional, y el Ministerio de Minas y Energía valoran que al ritmo actual de producción, las reservas probadas de crudo del país se agotarían en unos 6,4 años, si no se trabaja rápido en la prospección y la búsqueda de nuevos yacimientos.

La producción doméstica fue proyectada desde el año pasado para bombear un millón de barriles diarios, pero la crisis mundial de los precios del energético fósil a nivel internacional y la consecuente sobreoferta, no permitieron cumplir esa meta en 2014, ni tampoco se está alcanzando en lo que va de 2015.

El nivel de las reservas del país se ubican actualmente en dos mil 308 millones de barriles, cuyo caudal descendió al cierre del año pasado en un 5,6 por ciento, frente a los dos mil 445 millones de barriles que existían al final de 2013.

En el país se ha dado una especie de círculo vicioso, pues a partir de la tendencia mundial bajista del costo del barril del pesado crudo colombiano y sus efectos, las inversiones de recursos en la prospección debieron ser reducidas en las proyecciones de Ecopetrol de este año y también en el Plan Nacional de Desarrollo que alcanza hasta 2018.

Sin embargo, expertos consideran que con un mejor incentivo en la rama energética, se podría revertir la actual realidad, sobre todo con un mayor incremento de la búsqueda de los denominados yacimientos no convencionales, principalmente en aguas profundas.

Para el presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda, en un plazo de 15 años el país podría triplicar sus reservas actuales y evitar así un desastre fiscal en la economía nacional.

El titular de ACP es del criterio que en yacimientos no convencionales el potencial estimado es de unos tres mil millones de barriles potenciales, que superan con creces las reservas colombianas probadas.

Ello podría propiciar -indicó Lloreda- que en los próximos 10 a 15 años se pudiera producir, por encima de la expectativa actual, un millón de barriles diarios.

En ese sentido, afirmó que el país debe trabajar en cuatro años en la activación entre 13 y 20 pozos exploratorios, empleando la controvertida técnica de estimulación hidráulica, método conocido también por fracking.

En medio del panorama poco prometedor que presenta esta esfera productiva y de los vaivenes afrontados por Ecopetrol con los recientes cambios de mandos y estrategias, además de los escándalos internos de corrupción, el hecho más alentador resulta el reciente hallazgo en La Guajira, próxima al lago de Maracaibo.

Este yacimiento gasífero descubierto en aguas profundas del Caribe, mediante la alianza de Petrobras, Repsol y Ecopetrol, se evalúa como muy prometedor, debido a que se ha podido establecer que allí existen reservas de gas natural equivalente al orden de los 264 millones de barriles de petróleo.

De acuerdo con expertos del sector, el desarrollo de la producción de hidrocarburos en el país es estratégica, ya que representa un 21 por ciento de los ingresos corrientes de la nación, con un potencial como para triplicar los aportes que pueda arrojar la reciente reforma fiscal emergente adoptada en el Congreso y puesta en vigor por el Ejecutivo.

Ante el actual panorama, especialistas de APC tienen la percepción que si no se prioriza y agiliza el espectro exploratorio, más cuando se agotan las reservas actuales, Colombia se expone a la posibilidad de tener que importar crudo en cuatro o cinco años, mientras se espera por explotar nuevas reservas en un período que podría durar hasta nueve años.

Fuente: Prensa Latina

EL ESPECTADOR

Después de 23 años, Bolivia anuncia su primer hallazgo de petróleo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/despues-de-23-anos-bolivia-anuncia-su-primer-hallazgo-d-articulo-567046>

Junio 18 de 2015

El presidente Evo Morales destacó que este descubrimiento generará para su país ingresos por más de 1.700 millones de dólares.

El Gobierno boliviano anunció el descubrimiento, en un pozo del este del país, de una reserva equivalente a 28 millones de barriles de petróleo, el primer hallazgo de crudo que se realiza en Bolivia en 23 años y que permitirá triplicar sus reservas de hidrocarburos líquidos.

Este hallazgo fue anunciado por el presidente de Bolivia, Evo Morales, y realizado por la empresa petrolera YPFB Andina, participada por el Estado boliviano (51 %) y la española Repsol (48,3 %).

Morales, quien nacionalizó el sector de los hidrocarburos nada más llegar al poder en 2006, destacó que el descubrimiento generará para su país ingresos por valor de más de 1.700 millones de dólares.

Según datos difundidos por la estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), el descubrimiento tuvo lugar tras la perforación del pozo BQN N-X4D, situado en el campo Boquerón Norte del departamento oriental de Santa Cruz.

La operación en ese pozo comenzó en 2014, alcanzó una profundidad de 2.500 metros y requirió una inversión de seis millones de dólares.

YPFB prevé la ejecución de inversiones por valor de 220 millones de dólares que incluyen la perforación de 24 nuevos pozos con el objetivo de poder comenzar a explotar este yacimiento a principios de 2017.

En la presentación del hallazgo, además del mandatario boliviano, participaron responsables de YPFB y el presidente de Repsol Bolivia, el argentino Jorge Milathianakis. Bolivia se ha planteado una intensa política de exploración de nuevos yacimientos para ampliar sus reservas hidrocarburíferas, que al actual ritmo de consumo alcanzarían hasta 2023, aunque según expertos del sector habrá déficit ya desde 2017.

Según una certificación difundida en 2014, las reservas probadas de gas de Bolivia rondan los 10,45 billones de pies cúbicos, mientras que las de petróleo, según una auditoría de 2013, eran de 16 millones de barriles.

La venta de productos energéticos a los mercados de Brasil y Argentina es, en este momento, el pilar de la economía boliviana.

Fuente: El Espectador

elnuevosiglo

Llegará electricidad a mil familias en el Caquetá

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/6-2015-llegar%C3%A1-electricidad-mil-familias-en-el-caquet%C3%A1.html>

Junio 18 de 2015

El Gobierno Nacional comunicó en Florencia que se aprobaron 17.400 millones de pesos para planes de electrificación rural en el departamento del Caquetá.

“Aprobamos los recursos para un proyecto de electrificación rural que va a beneficiar a mil 372 familias en el departamento del Caquetá”, anunció el Ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada, al término de una reunión de gobierno con autoridades locales.

El Presidente Juan Manuel Santos, en declaración a los medios, le dio la palabra al Ministro González para que explicara la importancia del proyecto.

“Aquí en el departamento del Caquetá hay más o menos nueve mil familias que no tienen acceso a la energía eléctrica. Con este proyecto le vamos a llegar a una de cada seis de esas familias, de mil 372 a cerca de nueve mil”, precisó.

Además, el funcionario dijo que el proyecto está concentrado en el área rural y que está en los municipios más pobres: Paujil, La Montañita y Cartagena del Chairá.

“Esto es muy importante, porque nada como la energía para combatir la pobreza: con acceso a la energía mejora la educación, mejora los [ingresos](#), mejora la salud y llega progreso a las comunidades”, agregó el jefe de la cartera de Minas y Energía.



Finalmente, el Ministro Tomas González puntualizó que con la [inversión](#) “ayudamos a mejora las condiciones de vida, a mejorar la institucionalidad y a prepararnos para la paz”.

Fuente: El Nuevo Siglo