

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 13 de 2015

- **Ecopetrol consigue recursos en banca internacional**
- **EEB reforzará transmisión eléctrica del suroccidente**
- **Zonas francas off shore, ¿oportunidad para enfrentar la crisis?**
- **Gobierno anuncia plan de impulso al sector petrolero**
- **Venezuela y Ecuador abordan con Rusia la caída de los precios del petróleo**
- **Ecopetrol mantendrá producción de 710.000 barriles si precio está entre US\$45 y US\$50**

Dinero

Ecopetrol consigue recursos en banca internacional

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/credito-comercial-banca-internacional-para-plan-inversion-ecopetrol-2015/205778>

Febrero 13 de 2015

El crédito obtenido con ocho bancos estará destinado al plan de inversiones de la empresa para 2015. ¿De cuánto dinero se trata?

Ecopetrol informó que el 12 de febrero de 2015 obtuvo un crédito comercial por US\$1.925 millones. La operación se realizó con la participación de ocho bancos internacionales: JPMorgan Chase Bank, N.A.; BNP Paribas; Mizuho Bank Ltd; Bank of America, N.A.; HSBC Bank USA, National Association; Banco Bilbao Vizcaya Argentaria. S.A., Grand Cayman Branch; Banco Santander, S.A.; Citibank, N.A. La estatal petrolera cumplió con todos los trámites y aprobaciones requeridas por los entes gubernamentales competentes en Colombia antes del cierre de la operación.

La financiación tiene un plazo de 5 años, con amortización al vencimiento e intereses pagaderos semestralmente a una tasa Libor + 140 puntos básicos, condiciones de costo sustancialmente mejores al equivalente de los bonos de Ecopetrol con vencimiento en 2019 (aproximadamente 40 puntos básicos menos).

En comunicado de prensa, la compañía destacó que estas condiciones reflejan la percepción de Ecopetrol como una compañía con calificación grado de inversión y fuerte capacidad de generación de caja propia. Los recursos serán utilizados para la financiación

del plan de inversiones y propósitos corporativos.

“Esta operación de crédito internacional ratifica la confianza en nuestra compañía y es un voto de confianza sobre la capacidad de la empresa para enfrentar esta coyuntura internacional de menores precios del petróleo”, aseguró el presidente de Ecopetrol, Javier Gutiérrez.

Fuente: Dinero

Portafolio

EEB reforzará transmisión eléctrica del suroccidente

<http://www.portafolio.co/negocios/adjudicacion-refuerzo-el-sistema-transmision-electrica>

Febrero 12 de 2015

El proyecto que tendrá influencia en Antioquia, Caldas, Quindío, Risaralda y Valle del Cauca. Tendrá un valor de inversión cercano a los 350 millones de dólares.

La Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) adjudicó este jueves a la Empresa Energía de Bogotá (EEB), casa matriz del Grupo Energía de Bogotá, “uno de los proyectos más importantes para el refuerzo de la infraestructura energética de Colombia”, según asegura la EEB en un comunicado.

Se trata de la Convocatoria Upme 04-2014 Refuerzo Sur Occidental: Subestación Alférez 500 kV y las líneas de transmisión asociadas.

Este refuerzo fue definido como parte del Plan de Expansión de la UPME, el cual incluye las obras asociadas para la conexión de la planta de generación Ituango y su red correspondiente, y la extensión de líneas para incrementar las transferencias hacia el área suroccidental del país.

“Este es uno de los proyectos de Transmisión más grandes que se va a desarrollar en los próximos años en el país, y resultar adjudicados en esta convocatoria de la UPME, nos llena de satisfacción y orgullo al tiempo, que constituye un gran reto, que esperamos culminar exitosamente”, señaló el Presidente del Grupo Energía de Bogotá, Ricardo Roa Barragán.

Así mismo, el directivo aseguró que es un proyecto que fortalece el crecimiento de la Empresa y contribuye a la ejecución estratégica del plan de inversiones definido para este año.

“Esto consolida la participación de EEB en la transmisión del país ya que con el mismo se asegura la confiabilidad del servicio de energía eléctrica en el Sur Occidente del país”, manifestó Roa.

EEB ganó la Convocatoria al realizar una oferta económica en valor presente neto de US\$ 198.207.882. Este proyecto se suma a los que ya desarrolla la compañía en varias regiones del país como lo son el Proyecto Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kv, el Proyecto Armenia – Subestación de 230Kv y el Proyecto Norte 230kv, así como los que ya están en ejecución como son Subestación Tesalia 230kv, proyecto Cartagena-Bolívar y el Proyecto Río Córdoba, en Magdalena.

Fuente: Portafolio

Dinero

Zonas francas off shore, ¿oportunidad para enfrentar la crisis?

<http://www.dinero.com/economia/articulo/zonas-francas-off-shore-colombia/205732>

Febrero 12 de 2015

El reciente descubrimiento de Orca, en la costa del Caribe colombiano, ratifica que son altas las probabilidades para el país de que existan en esa zona grandes yacimientos de hidrocarburos. Ese es por lo menos el consenso al interior de la industria.

Por esta razón, el nuevo decreto que permite la creación de zonas francas off shore para la industria petrolera se podría convertir en uno de los más importantes incentivos para la exploración en Colombia de los últimos años.

Según un análisis de la firma EY (antes Ernst & Young), “el decreto 2682 del 23 de diciembre de 2014, puede convertirse en una oportunidad para la exploración y explotación petrolera nacional”.

El análisis fue realizado por el experto Gustavo Lorenzo, Gerente Senior de Impuestos en EY Colombia. Según él, “existen estudios que indican que en la zona continental del mar territorial de nuestro país podrían existir recursos como petróleo y gas, entre otros más que se consideran atractivos para la explotación. Es una oportunidad, si las naciones logran reducir las tasas impositivas y arancelarias para importación de maquinaria que permita explotar estos recursos”, comenta Lorenzo.

Para él, esta clase de beneficios señalados en el decreto expedido en diciembre pasado por el Gobierno Nacional, es necesario no sólo por la actual coyuntura de precios, sino, adicionalmente, porque los proyectos off shore, pueden resultar hasta 15 veces más costosos que las actividades de exploración y explotación en territorio continental. “Además, países como México y Uruguay, entre otros, de la región están apoyando estas medidas para atraer o mantener la inversión extranjera en estos frentes”, aseguró.

Actualmente, la tarifa de renta de las zonas francas es del 15%. Si se aplica el CREE (cuyas tasas son de 5, 6, 8 y 9% en los años 2015, 2016, 2017, y 2018), la tarifa de renta para los proyectos off shore terminaría en 20% en el 2015, 21% en el 2016, 23% en el 2017 y 24% en el 2018.

Esto representaría un beneficio cercano a los 15 puntos porcentuales, respecto de las tarifas que van a pagar las empresas que no están en zonas francas.

El decreto establece varias condiciones, pues sólo pueden convertirse en zonas francas petroleras off shore los proyectos que tengan firmado contrato con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), “con la perspectiva asignación del área en la que se van a realizar las exploraciones”, explicó Lorenzo.

Para Lorenzo el esquema diseñado es amplio, toda vez que “también podrán ser calificados como usuarios los contratistas y las demás personas jurídicas que ofrezcan los servicios de logística, compresión, transformación, licuefacción de gas y actividades directamente relacionados con el sector de hidrocarburos costa afuera”.

Dentro de los otros beneficios que incluyen las zonas francas, además de la tarifa de 15% para renta, está el de incorporar bienes de capital sin aranceles ni IVA.

El experto se mostró a la expectativa de una nueva reglamentación que desarrolle más ampliamente las posibilidades de las zonas francas petroleras off shore.

Fuente: Dinero

EL ESPECTADOR

Venezuela y Ecuador abordan con Rusia la caída de los precios del petróleo

<http://www.elspectador.com/noticias/economia/venezuela-y-ecuador-abordan-rusia-caida-de-los-precios-articulo-543685>

Febrero 12 de 2015

La caída está afectando a las economías de los tres países.

Los cancilleres y ministros de Petróleo y Energía de Venezuela y Ecuador mantendrán consultas sobre la caída de los precios del petróleo con el ministro ruso de Energía, Alexandr Novak.

Los ministros de Exteriores de Venezuela, Delcy Rodríguez, y Ecuador, Ricardo Patiño; el ministro de Petróleo venezolano, Asdrubal Chávez, y el ministro de Recursos Naturales No Renovables de Ecuador, Pedro Merizalde, ya se encuentran en la capital rusa.

La reunión con Novak tendrá lugar esta tarde en la sede del Ministerio de Energía y la visita de los ministros latinoamericanos continuará este viernes.

Fuentes del Gobierno ruso informaron de que el principal tema de las conversaciones serán los precios del crudo, que están afectando a las economías de los tres países.

El presidente venezolano, Nicolás Maduro, ya abordó a mediados de enero con el jefe del Kremlin, Vladímir Putin, la necesidad de estabilizar el mercado petrolero.

El pasado mes de diciembre el vicescanciller ecuatoriano, Leonardo Arízaga, presentó en Moscú un programa de diversificación de las exportaciones a Rusia.

Éstas se han triplicado en los últimos años hasta superar los 1.000 millones de dólares, pero en un 80 por ciento se limitan a banano y flores, en su mayoría, y rosas.

Arízaga aprovechó una reunión con el viceministro de Exteriores ruso, Serguéi Riabkov, para presentarle un abanico de proyectos estratégicos por valor de 28.000 millones de dólares en los sectores petrolero, minero, eléctrico, de telecomunicaciones y agua.

Fuente: El Espectador

EL HERALDO

Gobierno anuncia plan de impulso al sector petrolero

<http://www.elheraldo.co/economia/gobierno-anuncia-plan-de-impulso-al-sector-petrolero-183921>

Febrero 12 de 2015

Las acciones buscan promover nuevas inversiones.

Según el Ministerio de Minas y Energía, a pesar que de los precios del petróleo llegarán a USD62 por barril para este año, esta industria necesita una ayuda adicional por parte de Colombia. Por esta razón la cartera ha venido trabajando en un 'Plan de impulso al sector', el cual incluye una tarifa preferencial de regalías y la flexibilización de ajuste en algunos contratos.

“Estamos analizando diferentes tipos de medidas, no nos queremos cerrar a ningún tipo de estrategia en particular, porque lo que vemos es que efectivamente se requieren acciones de Gobierno para promover las inversiones en exploración y producción. Algunas son solamente de gestión, otras requieren de ley y las incluiremos en el Plan de Desarrollo”, dijo el viceministro de Minas y Energía, Carlos Erazo durante un evento convocado por Anif y Fedesarrollo.

En materia de instrumentos en el Plan Nacional de Desarrollo, la primera medida que usará el Gobierno tiene que ver con el tema de preferencias en las tarifas de regalías en proyectos de producción incremental.

La segunda es la flexibilización de los contratos en los plazos de los periodos de exploración, evaluación y presentación de la declaración de comercialidad y en la aprobación del traslado de inversiones de un área a otra área contratada por parte del mismo contratista, y por último, ajustar los términos de los contratos costa afuera asignados en la Ronda 2014.

Para Mauricio Cárdenas, ministro de Hacienda, aunque el país tuviera el 3,8% de crecimiento que predice el Fondo Monetario Internacional, “igual estamos mejor que cualquier país en América Latina, ya que contamos con una economía capaz de superar el choque de los precios del petróleo, un sector con gran potencial que es el industria”. Agregó que la regla fiscal permite acomodarse a las contingencias que traiga la economía global y que a su vez permite generar un gran activo para el país que es la confianza, la que se traduce en grandes entradas de capital, bajas tasas de interés y estímulo a la demanda interna.

Fuente: El Heraldo

Dinero

Ecopetrol mantendrá producción de 710.000 barriles si precio está entre US\$45 y US\$50

<http://www.larepublica.co/ecopetrol-mantendr%C3%A1-producci%C3%B3n-de-710000-barriles-si-precio-est%C3%A1-entre-us45-y-us50> 219221

Febrero 13 de 2015

La empresa petrolera más importante del país está analizando el recorte en su presupuesto diariamente. Esto, debido a que las reducciones en los reportes dependen de los precios internacionales de crudo que, en el peor escenario que ha analizado la compañía, estarían por debajo de US\$40 y en un mínimo de US\$30.

Sin embargo, Javier Gutiérrez Pemberthy, presidente de Ecopetrol, señaló que “si nos tocara llegar a casos más extremos estamos preparados para no ser suspendidos, haciendo recortes de 30% adicionales”.

El directivo agregó que “se está siendo muy riguroso para gastar lo que es necesario sin dejar a un lado aspectos que no pueden descuidarse como la seguridad para evitar accidentes”.

En la presentación que hizo Gutiérrez durante el seminario de la Asociación Nacional de Instituciones Financieras (Anif) y Fedesarrollo, explicó que para lograr la meta de producción de barriles esperada (710.000 barriles diarios) la compañía necesita minimizar costos, ser rigurosos con la austeridad, hacer una revisión del portafolio de proyectos de crecimiento, priorizarlos con base en criterios de valor y sobretodo esperar que el barril de petróleo no baje de US\$40. Si esto ocurre, Ecopetrol empezará a disminuir su producción. Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), explicó que el resto de compañías productoras con operaciones en el país también están preparadas para un precio del crudo de US\$60 y hasta mínimos de US\$30. Respecto al plan de inversiones de la estatal, Gutiérrez señaló que ejecutará el plan de venta de activos “No core”, es decir la enajenación de las acciones que tienen en la Empresa de Energía de Bogotá (EEB) y en Interconexión Eléctrica S.A. (ISA).

Sergio Clavijo, presidente de Anif, señaló que la situación del sector es preocupante ya que hay regiones del país donde se está suspendiendo la producción. Ese es el caso de Putumayo, donde los costos de transporte son de US\$20 por barril lo que hace que no sea rentable producir en el departamento. Ante esto, Gutiérrez dijo que sí ha habido suspensiones de Ecopetrol ya “que muy buena parte del crudo se estaba sacando vía carrotanque”, pero también explicó que se pusieron en funcionamiento las interconexiones que se tienen con los oleoductos, los cuales han facilitado la operación.



No hay que olvidar que la suspensión de las operaciones en Putumayo se daría bajo la coyuntura de precios en la franja de US\$45-US\$50, por lo que si esto no ocurre habrá que priorizar los proyectos de producción.

Lloreda se refirió a la oportunidad de producir costa afuera, donde hay beneficios por la incorporación de la ley de zonas francas. Sin embargo, los costos son muy superiores: mientras producir costa adentro cuesta US\$10 millones, en costa afuera está entre US\$100 y US\$200 millones.

Gobierno crea proyecto de ayudas al sector petrolero

Después de varias reuniones que el Ministerio de Minas y Energía ha tenido con el sector para oír las peticiones de los petroleros, el viceministro de la cartera Carlos Eraso señaló que a pesar de que esperan que los precios se estabilicen en US\$62 por barril este año, la industria petrolera necesita una ayuda adicional donde se incluyan tarifas preferenciales de regalías y flexibilización de ajuste en algunos contratos. Algunas de estas son solamente de gestión. Otras, como el tema de preferencias en las tarifas de regalías en proyectos de producción incremental y flexibilización en los plazos de los periodos de exploración, evaluación y presentación de la declaración de comercialidad se presentaron en el Plan de Desarrollo. Con esto el Gobierno no baja su meta de producción de 1.006.000 barriles para 2015.

La opinión

Francisco José Lloreda

Presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo

“A pesar de que mejoraron las condiciones para operar, la seguridad y el tiempo de licenciamiento, esto no es suficiente y estamos a la espera del Plan de Impulso al Sector”.

Fuente: Dinero